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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012													
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282127		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 285693		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2438 - 2447							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204													
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILL OPERATING LLC		387979													
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070											
MCWHORTER		WELL #:		4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCWHORTER		WELL #:		5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906					
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595		RRCID -> 194968		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 1563 PERF. N/A					
COLLINS, P. H. UNIT				18											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/05/2018															
REDWOOD OPERATING, INC.		WELL #:		697137		RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A					
CUESTA-VOSS				1											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791		RRCID -> 134067		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478			
EDWARDS, JACK				1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223														
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492														
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XSTAR RESOURCES LLC				945934														
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317														
DAVIS, A.E.				WELL #:	8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF.	1234 - 1240					
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-							-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-							-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8 2			N	-0-							-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-							-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-							-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			N	-0-							-0-
DAVIS, A.E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244					
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	61	5 2			Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	7	-0-	7	68	7 2			Y	-0-							-0-
11	76	N	8	-0-	-68	-0-	8 2			Y	-0-							-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-							-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-							-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-							-0-
DAVIS, A.E.				WELL #:	10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF.	1190 - 1201					
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	60	5 2			Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	66	6 2			Y	-0-							-0-
11	74	N	8	-0-	-66	-0-	8 2			Y	-0-							-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-							-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-							-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-							-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. DAVIS, A.E.															//CONT.//		00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
															//CONT.//		828317										
															WELL #:		11		RRCID -> 110811		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH		1307 PERF. 1228 - 1270		
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		EOM BALANCE			
09	DLQ	G-10		5	-0-		5		58		5	2			Y		-0-						-0-				
10	DLQ	G-10		6	-0-		6		64		6	2			Y		-0-						-0-				
11		72 N		8	-0-		-64		-0-		8	2			Y		-0-						-0-				
12		8 N		8	-0-		-0-		-0-		8	2			Y		-0-						-0-				
01		6 N		3	-0-		-3		-0-		3	2			Y		-0-						-0-				
02		8 N		7	-0-		-1		-0-		7	2			Y		-0-						-0-				
DAVIS, A. E.															WELL #:		14		RRCID -> 112603		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH		1320 PERF. 1190 - 1233		
09	DLQ	G-10		5	-0-		5		60		5	2			Y		-0-						-0-				
10	DLQ	G-10		7	-0-		7		67		7	2			Y		-0-						-0-				
11		75 N		8	-0-		-67		-0-		8	2			Y		-0-						-0-				
12		9 N		9	-0-		-0-		-0-		9	2			Y		-0-						-0-				
01		7 N		3	-0-		-4		-0-		3	2			Y		-0-						-0-				
02		8 N		7	-0-		-1		-0-		7	2			Y		-0-						-0-				
DAVIS, A. E.															WELL #:		15		RRCID -> 112604		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH		1320 PERF. 1164 - 1172		
09		30 N		5	-0-		-25		-0-		5	2			N		-0-						-0-				
10		7 N		7	-0-		-0-		-0-		7	2			N		-0-						-0-				
11		14 N		8	-0-		-6		-0-		8	2			N		-0-						-0-				
12		9 N		9	-0-		-0-		-0-		9	2			N		-0-						-0-				
01		7 N		3	-0-		-4		-0-		3	2			N		-0-						-0-				
02		8 N		7	-0-		-1		-0-		7	2			N		-0-						-0-				
DAVIS, A. E.															WELL #:		16		RRCID -> 112778		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH		1323 PERF. 1200 - 1234		
09		30 N		6	-0-		-24		-0-		6	2			N		-0-						-0-				
10		7 N		7	-0-		-0-		-0-		7	2			N		-0-						-0-				
11		15 N		9	-0-		-6		-0-		9	2			N		-0-						-0-				
12		9 N		9	-0-		-0-		-0-		9	2			N		-0-						-0-				
01		7 N		4	-0-		-3		-0-		4	2			N		-0-						-0-				
02		9 N		8	-0-		-1		-0-		8	2			N		-0-						-0-				
WALKER, J.N.															WELL #:		2		RRCID -> 117701		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		1330 PERF. 1210 - 1250		
09		30 N		13	-0-		-17		-0-		13	2			N		-0-						-0-				
10		17 N		17	-0-		-0-		-0-		17	2			N		-0-						-0-				
11		30 N		22	-0-		-8		-0-		22	2			N		-0-						-0-				
12		23 N		23	-0-		-0-		-0-		23	2			N		-0-						-0-				
01		31 N		9	-0-		-22		-0-		9	2			N		-0-						-0-				
02		28 N		19	-0-		-9		-0-		19	2			N		-0-						-0-				
WALKER, J.N.															WELL #:		3		RRCID -> 117702		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH		1330 PERF. 1226 - 1260		
09		30 N		14	-0-		-16		-0-		14	2			N		-0-						-0-				
10		19 N		19	-0-		-0-		-0-		19	2			N		-0-						-0-				
11		30 N		23	-0-		-7		-0-		23	2			N		-0-						-0-				
12		24 N		24	-0-		-0-		-0-		24	2			N		-0-						-0-				
01		31 N		10	-0-		-21		-0-		10	2			N		-0-						-0-				
02		28 N		20	-0-		-8		-0-		20	2			N		-0-						-0-				
WALKER, J.N.															WELL #:		1		RRCID -> 117703		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH		1315 PERF. 1150 - 1162		
09		60 N		13	-0-		-47		-0-		13	2			N		-0-						-0-				
10		17 N		17	-0-		-0-		-0-		17	2			N		-0-						-0-				
11		30 N		22	-0-		-8		-0-		22	2			N		-0-						-0-				
12		23 N		23	-0-		-0-		-0-		23	2			N		-0-						-0-				
01		31 N		9	-0-		-22		-0-		9	2			N		-0-						-0-				
02		28 N		19	-0-		-9		-0-		19	2			N		-0-						-0-				

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.//	828317										
DAVIS, A.E.				WELL #:	18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL	DEPTH	1330	PERF. 1193 -	1201	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-		7	2		N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-			-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-		6	2		N	-0-			-0-

MCNURLEN				WELL #:	101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL	DEPTH	1295	PERF. 1136 -	1144	
09	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-			-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-		6	2		N	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-		13	2		N	-0-			-0-

MCNURLEN				WELL #:	103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL	DEPTH	1311	PERF. 1168 -	1218	
09	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-		6	2		N	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-		13	2		N	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #:	19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL	DEPTH	1308	PERF. 1197 -	1244	
09	30	N	7	-0-	-23	-0-		7	2		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-		5	2		N	-0-			-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-		10	2		N	-0-			-0-

STEELE				WELL #:	1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL	DEPTH	1372	PERF. 1230 -	1288	
09	60	N	17	-0-	-43	-0-		17	2		N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-		23	2		N	-0-			-0-

AARON (RANGER)					00278 284	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.					651162										
CLABORN				WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL	DEPTH	3694	PERF. 3255 -	3274	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS)				00285 300		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND			
SHAIDA, JOHN H.				768650											
GRIFFIN, J. M.				WELL #: 7		RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3421 - 3427			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	439	-0-	439	1092	25 1	413 2	1	N		1			73	
10	1511 R	419	-0-	-1092	-0-	24 1	395 2	1	N		-0-			73	
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	24 1	407 2	1	N		-0-			73	
12	465 #	441	-0-	-24	-0-	25 1	416 2	1	N		-0-			73	
01	465 #	385	-0-	-80	-0-	22 1	363 2	1	N		-0-			73	
02	420 #	119	-0-	-301	-0-	7 1	112 2	1	N		-0-			73	
GRIFFIN, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 3342 - 3427			
09	450 #	434	-0-	-16	-0-	25 1	409 2	2	N		-0-			37	
10	434 #	258	-0-	-176	-0-	15 1	243 2	2	N		-0-			37	
11	450 #	310	-0-	-140	-0-	18 1	292 2	2	N		-0-			37	
12	465 #	356	-0-	-109	-0-	20 1	336 2	2	N		-0-			37	
01	465 #	442	-0-	-23	-0-	25 1	417 2	2	N		-0-			37	
02	392 #	376	-0-	-16	-0-	21 1	355 2	2	N		-0-			37	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ROBERTSON CSL				WELL #: 9 L		RRCID -> 093854		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH		3696 PERF. 3476 - 3483			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
ROBERTSON CSL				WELL #: 10		RRCID -> 119451		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH		3700 PERF. 3402 - 3480			
09	960 #	935	-0-	-25	-0-	83 1	852 3	3	N		-0-			-0-	
10	961 #	897	-0-	-64	-0-	67 1	830 3	3	N		-0-			-0-	
11	930 #	880	-0-	-50	-0-	66 1	814 3	3	N		-0-			-0-	
12	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	72 1	986 3	3	N		-0-			-0-	
01	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	77 1	946 3	3	N		-0-			-0-	
*02	903 R	903	-0-	-0-	-0-	67 1	836 3	3	N		-0-			-0-	
ABERNATHY (3620)				00350 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000											
EAGLES NEST				WELL #: 1		RRCID -> 167090		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH		4264 PERF. 3690 - 3699			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
NORTH, CARTER				WELL #: 1		RRCID -> 170703		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3692 - 4092			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	23
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-	23
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	23
*12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	23
RKW OPERATING LLC		714311							
WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036	
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
11	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
JONES, J. R.		WELL #: 1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
ACG99 (CONGL.)		00439 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.		881442							
NEWELL E-58		WELL #: 1D		RRCID -> 175375		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42

ADAIR CREEK (COOK SAND) VANCO OIL & GAS CORP. MCLAUGHLIN, J. M.				00576 500 881484 WELL #: 1111	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NOLAN						
					RRCID -> 148276	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5748 - 5798								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11					53
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5					58
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
ADAMS (DUFFER, LOWER) BYRNE OIL COMPANY DUFFER B				00622 400 119795 WELL #: 1	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
					RRCID -> 285567	COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH 3545	PERF. 3427 - 3437								
09	0	431	-0-	431	701	431	2			N	-0-					-0-
10	923	222	-0-	-701	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	900	454	-0-	-446	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	930	438	-0-	-492	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	930	392	-0-	-538	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	840	305	-0-	-535	-0-	305	2			N	-0-					-0-
ADVANCE (CADD0) WISE PRODUCTION COMPANY MORRISON "X"				00799 500 933825 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER						
					RRCID -> 103927	COMPL. DATE 12/10/1982	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 4044 - 4070								
09	330 N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					53
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					53
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					53
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					53
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					53
AKIN (CADD0) MCANELLY, STANLEY M., JR. AKIN, C. E.				00989 555 537366 WELL #: 2	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
					RRCID -> 017291	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3120 - 3115								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
PARKER ENERGY COMPANY WHALEN-WILSON				640154 WELL #: 1	RRCID -> 017290	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3188 - 3115								
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH 3610	PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154							
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 3114	-	3147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178	-	3184	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LSM VENTURES, LLC				511753							
HART, C.		WELL #:		1	RRCID -> 060397	COMPL. DATE 11/06/1974	TOTAL DEPTH 4044	PERF. N/A			
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3				-0-	
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3				-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				-0-	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
AKIN (LAUDERDALE)				00989 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TRUST OIL CO.				872124							
BROOKS		WELL #:		1R	RRCID -> 148745	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2771	-	2794	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					110	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					110	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					110	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					110	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					110	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					110	
ALBANY (CADD0)				01125 110	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
CASEY "33-R"		WELL #:		1	RRCID -> 190297	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4394	-	4410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
ALBANY (MISSISSIPPIAN)				01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
NEWELL "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 162881	COMPL. DATE 03/25/1997	TOTAL DEPTH 4817	PERF. 4718	-	4738	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84	

ALBANY (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.			//CONT.//		881442												
CASEY "32"			WELL #:		1	RRCID -> 190633		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH		4910	PERF. 4800	-	4814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0									AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			60	
ALBANY, S. (ATOKA 4400)					01129 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.					881442												
VALDEZ			WELL #:		1	RRCID -> 175653		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH		4846	PERF. 4467	-	4473		
09	120 #	39	-0-	-81	-0-		39	3			N	-0-				146	
10	124 #	13	-0-	-111	-0-		13	3			N	-0-				146	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				146	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				146	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				146	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				146	
ALBANY LEECH (MISS)					01144 666	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC					631265												
HOOKER "17"			WELL #:		2	RRCID -> 186688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4690	PERF. 4513	-	4578
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
ALED0, SOUTH (ATOKA)					01402 000	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC					061620												
MCFARLAND			WELL #:		C 1	RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH		6625	PERF. 6020	-	6090		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
MCFARLAND-DIXON			WELL #:		2	RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH		6029	PERF. 5813	-	5880		
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		568	1	2008	3	Y	-0-				-0-	
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		600	1	2080	3	Y	-0-				-0-	
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		515	1	1683	3	Y	-0-				-0-	
12	2821 X	2000	-0-	-821	-0-		596	1	1404	3	Y	-0-				-0-	
01	2728 X	2162	-0-	-566	-0-		578	1	1584	3	Y	-0-				-0-	
02	2408 X	1969	-0-	-439	-0-		537	1	1432	3	Y	-0-				-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT		-0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN)														
RILEY, LANHAM														
RILEY, LANHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)														
M & K OPERATING LLC														
ELLIOTT, R. B.														
WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850														

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

ALFRED-DONNELL (CADD0)														
PETEX														
DONNELL, A. D.														
WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335														

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

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

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

ALLEN (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388														

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

ALLEN (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
ALONGSIDE (MISS.)														
VAN OPERATING, LTD.														
FORT GRIFFIN UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031														
09	6690 #	5670	-0-	-1020	-0-	5204	3	466	9	N	424	339	1	440
10	6913 #	5278	-0-	-1635	-0-	4841	3	437	9	N	397	495	1	342
11	6690 #	6558	-0-	-132	-0-	6005	3	553	9	N	503	507	1	338
12	6665 #	6547	-0-	-118	-0-	5997	3	550	9	N	500	506	1	332
01	6665 #	6390	-0-	-275	-0-	5854	3	536	9	N	487	517	1	302
02	6132 #	5712	-0-	-420	-0-	5334	3	378	9	N	344	532	1	114
ALVA LEE HAWKINS (3280)														
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
NORTH ALLEN RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
ALLEN HEIRS-FIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
ALLEN HEIRS "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
ALVA LEE HAWKINS (3400)														
D & R ENTERPRISES														
HAWKINS, J.J.														
WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)			//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
D & R ENTERPRISES			//CONT.//		196846												
HAWKINS, J.J.			WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3340 - 3350					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741												
EAST ALLEN RANCH					WELL #:	2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3448 - 3462				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)					03095 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC					288423												
NAIL "103"					WELL #:	1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

NAIL "103" B					WELL #:	3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1279 - 1283				
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)					03097 122	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
M & K OPERATING LLC					518499												
NAIL "103"					WELL #:	2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4618 - 4636				
09	548 N		548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	599 N		599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	960 N		732	-0-	-228	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	953 N		953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*01	826 N		826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANZAC (GARDNER)					03208 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.					448857												
MORRIS -H-					WELL #:	45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2450 - 2490				
09	59 N		59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	63 N		63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	60 N		51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	62 N		41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT		-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

ANZAC (MORRIS)										03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN											
K-M OIL COMPANY, INC.										448857											
DEMF A-2										WELL #: 2 RRCID -> 017306 COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-				
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-				
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-				
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-				
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-				
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834											
MILLER LITE "B"										WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
MILLER DISCOVERY										WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	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-				
MILLER RANCH										WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)										03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC										355586											
HANVEY-FEE										WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372											
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					12				
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					12				
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					12				
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12				
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12				
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					12				
HANVEY-FEE										WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406											
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-				
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-				
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-				
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-				
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-				
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-				

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			105
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			105
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			105
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			105
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			105
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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														
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666														
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			62
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			62
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-			62
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			62
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490														
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15			163
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	134	3	15	9	N	14	176	1	1
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	109	3	11	9	N	10			11
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	123	3	15	9	N	14			25
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	96	3	20	9	N	18			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
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														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	P&A COND	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														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATWELL (LAKE SAND)		04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		465526									
HUTCHINS		WELL #: 1		RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3518 - 3538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	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-
AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
GENTRY "23"		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		70
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		70
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 2		N	-0-		70
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-		70
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	373 2	4 9	N	4		74
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	338 2	6 9	N	5	61 1	18
WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
PROPP, WILLIAM D.		681468									
PROPP		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
ARCHER PETROLEUM		028882									
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901	
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) FORMATION RECOVERY LLC BRAMLET "A"			//CONT.//	04672 500 276932	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
			WELL #:	2	RRCID -> 102427	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 3344	PERF. 2823	-	2834	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	265					-0-
BRAMLET "A"			WELL #:	1	RRCID -> 102428	COMPL. DATE 03/02/1978	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2878	-	2894	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428					-0-
SPENCE			WELL #:	1	RRCID -> 123246	COMPL. DATE 07/02/1983	TOTAL DEPTH 2902	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAMLET 'A'			WELL #:	7	RRCID -> 173817	COMPL. DATE 06/18/1999	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2812	-	2864	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWMAN, THOMAS			806190 WELL #:	1	RRCID -> 100396	COMPL. DATE 01/03/1900	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 2748	-	2771	
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	88 3				23
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72 3				23
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112 3				23
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111 3				23
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111 3				23
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93 3				23
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:	2	RRCID -> 100397	COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2810	-	2836	
09	150	#	19	-0-	-131	-0-	19 3				35
10	155	#	26	-0-	-129	-0-	26 3				35
11	150	#	28	-0-	-122	-0-	28 3				35
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				35
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				35
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28 3				35

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800	- 2825				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				16
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				16
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				16
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				16
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				16
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-				16
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736	- 2795				
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	146	3	26	9	N	24	49	1		5
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-				5
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-				5
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-				5
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-				5
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-				5
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735	- 2763				
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		3	RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2698	- 2742				
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2807	- 2861				
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-				21
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-				21
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-				21
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-				21
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-				21
02	168 #	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-				21
RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2811	- 2815				
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				6
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				6
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				6
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				6
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				6
*02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				6
RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2790	- 2804				
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-				7
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				7
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				7
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-				7
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				7
*02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-				7

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
WOODS, MAUDIE		WELL #:				RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987															
WOODS, H.T.				WELL #:	1	RRCID -> 102369		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2796 - 2835			
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3				N	-0-			21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			21
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3				N	-0-			21
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3				N	-0-			21
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-			21
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3				N	-0-			21
LEE, WELDON				WELL #:	1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2789 - 2794			
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3				Y	-0-			17
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3				Y	-0-			17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3				Y	-0-			17
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3				Y	-0-			17
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3				Y	-0-			17
*02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3				Y	-0-			17
LEE, WELDON				WELL #:	2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2817 - 2825			
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3				Y	-0-			17
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3				Y	-0-			17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3				Y	-0-			17
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3				Y	-0-			17
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3				Y	-0-			17
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3				Y	-0-			17
LESTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2786 - 2798			
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-			2
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-			2
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-			2
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3				N	-0-			2
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3				N	-0-			2
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	3				N	-0-			2
MURPHREE,W.E. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2837 - 2842			
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3				N	-0-			23
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-			23
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3				N	-0-			23
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-			23
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-			23
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3				N	-0-			23

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190																	
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877	- 2897										
M	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	BALANCE							
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-				4							
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				4							
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				4							
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				4							
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-				4							
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	3		N	-0-				4							
PALMORE, J.B.												WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799	- 2820
09	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-				10							
10	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-				10							
11	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-				10							
12	527 #	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-				10							
01	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	3		N	-0-				10							
02	476 #	391	-0-	-85	-0-	391	3		N	-0-				10							
SPENCE, ROBERT J.												WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762	- 2766
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-				1							
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-				1							
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-				1							
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-				1							
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-				1							
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-				1							
SPENCE, ROBERT J.												WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785	- 2798
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		Y	-0-				5							
10	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3			-0-				5							
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3		Y	-0-				5							
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		Y	-0-				5							
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-				5							
*02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-				5							
RINGHOFFER, A. H.												WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726	- 2768
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-				-0-							
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-							
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-				-0-							
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-				-0-							
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-							
*02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-							
RINGHOFFER, A. H.												WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791	- 2804
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-							
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				-0-							
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-							
12	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-							
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-							
*02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-							
RINGHOFFER, A. H.												WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833	- 2847
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-							
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-							
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-							
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-							
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-							
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-							

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742	- 2780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
RANKIN, RAY													WELL #: 1	
													RRCID -> 282691	
													COMPL. DATE 02/14/1977	
													TOTAL DEPTH 2890	
													PERF. 2796	
													- 2800	
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-			-0-
RANKIN, RAY													WELL #: 2	
													RRCID -> 282693	
													COMPL. DATE 02/13/1977	
													TOTAL DEPTH 2875	
													PERF. 2806	
													- 2814	
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
*02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		036637												
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595	- 2685		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
MARTHA -18-													WELL #: 1	
													RRCID -> 211428	
													COMPL. DATE 06/15/2005	
													TOTAL DEPTH 3025	
													PERF. 2612	
													- 2732	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
101 RANCH -17-													WELL #: 3	
													RRCID -> 211441	
													COMPL. DATE 07/15/2005	
													TOTAL DEPTH 3035	
													PERF. 2577	
													- 2856	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637								
CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115	- 2237
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-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-
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242	- 2248
09	14B2	EXT	79	-0-	79	154	79	3	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	85	-0-	85	239	85	3	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	81	-0-	81	320	81	3	N	-0-		-0-
12	T. A.		82	-0-	82	402	82	3	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	75	-0-	75	477	75	3	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	75	-0-	75	552	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166	- 2180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154	- 2161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331	- 2339
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
VINCENT		WELL #:		2	RRCID -> 154250		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 2330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	18	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	22	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	40	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	13	1	75	3	Y	-0-			-0-
B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
SCRANTON EXPLORATION				760227										
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740					
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			19
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			19
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			19
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			19
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			19
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			19
B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ANDREWS OPERATING, INC.				025135										
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901					
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	100	1	270	2	N	-0-			41
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	105	1	249	2	N	3			44
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	80	1	207	2	N	-0-			44
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	331	2	N	-0-			44
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	112	1	352	2	N	-0-			44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID -> 097376		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859					
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	-0-			19
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	89	1	212	2	N	-0-			19
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	64	1	165	2	N	-0-			19
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	81	1	240	2	N	-0-			19
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	67	1	211	2	N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
ATTIS OPERATING INC.				036637										
LANDAR		WELL #:		3	RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929					
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637										
LANDAR		WELL #:		5	RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH		4258 PERF. 3906 - 3912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
LANDAR		WELL #:		6	RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 3974 - 3984			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3838 - 3848			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		150683	RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4024 - 4034			
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			22
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			22
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			22
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			22
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			22
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			22
EAGLE HYDROCARBONS INC.		WELL #:		238730	RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH		4335 PERF. 4142 - 4163			
09	630 N	336	-0-	-294	-0-	336	3			N	-0-			226
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-			226
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-			226
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			226
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			226
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			226
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH		4376 PERF. 4136 - 4142			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			42
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			42
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			42
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			42
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			42
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			42

B.R.A. (CONGL.) EAGLE HYDROCARBONS INC. GRAGG, P. K.			//CONT.// 238730		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
			WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL	DEPTH	4194	PERF. 4060	- 4070		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1500 N	876	-0-	-624	-0-		876	3			N	-0-			213
10		1054 N	889	-0-	-165	-0-		889	3			N	-0-			213
11		900 N	886	-0-	-14	-0-		886	3			N	-0-			213
12		899 N	890	-0-	-9	-0-		890	3			N	-0-			213
01		899 N	832	-0-	-67	-0-		832	3			N	-0-			213
02		840 N	654	-0-	-186	-0-		654	3			N	-0-			213
GRAGG, DENO			WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL	DEPTH	4688	PERF. 4140	- 4146		
09		90 N	63	-0-	-27	-0-		63	3			N	-0-			83
10		93 N	61	-0-	-32	-0-		61	3			N	-0-			83
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-			83
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-			83
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-			83
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-			83
HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH			387991 WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	4360	PERF. 4292	- 4305		
09		210 N	120	-0-	-90	-0-		120	2			N	-0-			14
10		186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2			N	-0-			14
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			14
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-			14
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-			14
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-			14
KADANE CORPORATION CONSTANTIN, HARMON			450038 WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL	DEPTH	4178	PERF. N/A			
09		240 N	225	-0-	-15	-0-		4	1	221	2	N	-0-			20
10		310 N	288	-0-	-22	-0-		4	1	284	2	N	-0-			20
11		300 N	296	-0-	-4	-0-		4	1	292	2	N	-0-			20
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-		4	1	307	2	N	-0-			20
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-		4	1	275	2	N	-0-			20
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-		4	1	280	2	N	-0-			20
HARMON CONSTANTIN UNIT 2			WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL	DEPTH	4078	PERF. N/A			
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-		4	1	441	2	N	-0-			42
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		4	1	433	2	N	-0-			42
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-		4	1	345	2	N	-0-			42
12		465 N	281	-0-	-184	-0-		4	1	277	2	N	-0-			42
01		434 N	380	-0-	-54	-0-		4	1	376	2	N	-0-			42
02		336 N	332	-0-	-4	-0-		4	1	328	2	N	-0-			42
HARMON-CONSTANTIN			WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	4162	PERF. 3742	- 4022		
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-			79
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2			N	-0-			79
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-			79
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2			N	-0-			79
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2			N	-0-			79
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-			79

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038								
B.R.A.		WELL #:		10	RRCID -> 241463		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4010 - 4090	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	108	185	1	41
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	1			42
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			42
12	1178 N	492	-0-	-686	-0-	492	2	N	-0-			42
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			42
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			42

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID -> 241634		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4105 - 4157	
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			11
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			11
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			11
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			11
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			11
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			11

PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4061 - 4069	
09	14B2 EXT	482	-0-	482	2072	482	2	N	-0-			18
10	2448 X	376	-0-	-2072	-0-	376	2	N	-0-			18
11	630 N	225	-0-	-405	-0-	225	2	N	-0-			18
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2	N	-0-			18
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2	N	-0-			18
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 4743		PERF. 4004 - 4016	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			2
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			2
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			2
12	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2	N	-0-			2
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2	N	-0-			2
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4176 - 4180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	369	-0-	369	369	369	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	548	-0-	548	917	548	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4242 - 4247	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			12
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2	N	-0-			12
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2	N	-0-			12
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-			12
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2	N	-0-			12
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			12

B.R.A. (CONGL.) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON														CNTY: PALO PINTO				
//CONT.//				04809 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				850964														
WELL #:				1	RRCID -> 153378				COMPL. DATE 02/18/1995				TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3				N	-0-						17
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-						17
11	570 N	236	-0-	-334	-0-	236	3				N	-0-						17
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3				N	-0-						17
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-						17
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-						17
BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"														CNTY: EASTLAND				
				05452 001	ASSOCIATED				EXEMPT									
				022922														
WELL #:				1	RRCID -> 126396				COMPL. DATE 03/15/1985				TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387					
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2				N	-0-					66	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					66	
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2				N	-0-					66	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					66	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					66	
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					66	
WRIGHT "E"																		
				WELL #:	6				RRCID -> 140745				COMPL. DATE 03/15/1986					
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2				N	-0-					137	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-					137	
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2				N	-0-					137	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					137	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-					137	
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					137	
BANKLINE-FEE (LAKE) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "B"														CNTY: EASTLAND				
				05466 500	ASSOCIATED				CAPACITY									
				022922														
WELL #:				3034	RRCID -> 120337				COMPL. DATE 05/18/1985				TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546					
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-					87	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					87	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2				N	-0-					87	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					87	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-					87	
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					87	
WRIGHT, W.B. "A"																		
				WELL #:	3				RRCID -> 120633				COMPL. DATE 03/25/1985					
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2				N	-0-					52	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					52	
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2				N	-0-					52	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					52	
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2				N	-0-					52	
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					52	
BRECK OPERATING CORP. STEPHENSON, G. M.														CNTY: EASTLAND				
				089974	ASSOCIATED				CAPACITY									
				022922														
WELL #:				1	RRCID -> 039353				COMPL. DATE 02/15/1965				TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563					
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3		1	9	N	1					193	
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3				N	-0-					193	
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1075	3		2	9	N	2					195	
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3		1	9	N	1					196	
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1150	3		24	9	N	22	164	1			54	
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	969	3		3	9	N	3					57	

BANKLINE-FEE (LAKE)														CNTY: EASTLAND	
BRECK OPERATING CORP.															
WRIGHT & HARRELL "30"															
WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	1378	3		N	-0-				-0-	
10	1674 N	1185	-0-	-489	-0-	1185	3		N	-0-				-0-	
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3		N	-0-				-0-	
12	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3		N	-0-				-0-	
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-				-0-	
02	1400 N	1297	-0-	-103	-0-	1297	3		N	-0-				-0-	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														CNTY: EASTLAND	
FEE, GEORGE P.															
WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486															
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-				-0-	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-				-0-	
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3		N	-0-				-0-	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-				-0-	
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BANKLINE-OWEN														CNTY: EASTLAND	
GERRY-MAC OIL, INC.															
DULIN, A.															
WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260															
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-				66	
10	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3		N	-0-				66	
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-				66	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				66	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-				66	
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3		N	-0-	55	1		11	
DULIN, A.															
WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268															
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-				64	
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3		N	-0-				64	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-				64	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				64	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-				64	
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3		N	-0-	53	1		11	
DULIN, A.															
WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275															
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-				64	
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3		N	-0-				64	
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-				64	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				64	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-				64	
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3		N	-0-	53	1		11	
BANKLINE-OWEN (LAKE)														CNTY: EASTLAND	
PENDRAGON OIL CO.															
BIBLE															
WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340															
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-	
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355							CNTY: PARKER					
JOHNSON, A. H.		WELL #: 1	RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3263 - 3283					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	103	3	21	9	N	19			154
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	102	3	19	9	N	17			171
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	89	3	20	9	N	18	177	1	12
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15			27
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	N	12			39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

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

BARTLETT, EAST		05934 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777												
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3	RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040					
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-

BATTLE CREEK (CONGL.)		06152 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324												
NEWTON		WELL #: 1	RRCID -> 101622		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3654 - 3658					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
HUNTER, THALIA		419221										
BEALL, J.H.		WELL #: 1	RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
RIDGEWOOD ESTATES		WELL #: 1	RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004												
REEDY, G. A.		WELL #: 1	RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4202 - 4207			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		739150										
GRANT		WELL #: 1	RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 - 0			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOATES		WELL #: 1	RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A			
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE		WELL #: 1	RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A			
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	N	-0-			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	N	-0-			-0-
*10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY WOOLSEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:		06514 500 739150 1	ASSOCIATED RRCID -> 066293		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/1976				CNTY: COMANCHE 2845 PERF. 0 - 2546					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WARREN				WELL #:		2	RRCID -> 106626	COMPL. DATE 02/28/1983				TOTAL DEPTH		2824	PERF.	2440	-	2452
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCRANTON EXPLORATION PHIFER				760227 WELL #:		1	RRCID -> 073038	COMPL. DATE 09/09/1977				TOTAL DEPTH		2618	PERF.	N/A		
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINEHAM-MCNAMARA				WELL #:		1	RRCID -> 073973	COMPL. DATE 11/10/1977				TOTAL DEPTH		2600	PERF.	N/A		
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
4 WAY FARMS				WELL #:		1	RRCID -> 081402	COMPL. DATE 12/01/1978				TOTAL DEPTH		2650	PERF.	2398	-	2500
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC WELCH				860965 WELL #:		1	RRCID -> 060643	COMPL. DATE 05/19/1974				TOTAL DEPTH		3133	PERF.	N/A		
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COMANCHE		
WATSON OIL & GAS, INC.			901174					
BLACK		WELL #:	1	RRCID -> 060647	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	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
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		NO RPT	-0-
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE		
BIBBY, A. E.			068957					
BIBBY		WELL #:	2	RRCID -> 110268	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 2627 - 2730
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FLO, A.&P., INC.			273966					
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:	1	RRCID -> 198065	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2487 - 2492
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		4
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		4
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		4
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		4
*01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		4
*02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		4
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:	2	RRCID -> 236645	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2381 - 2516
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		-0-
*01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		-0-
*02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		-0-
HUDDLESTON, B. N.			409131					
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:	1	RRCID -> 096014	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2564 - 2584
09	150 #	50	-0-	-100	-0-	50 2		-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		-0-
*01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-		NO RPT	-0-
BECK-HISE (DUFFER)			06630 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724					
HARBIN, J.B.		WELL #:	1	RRCID -> 115706	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF. 3774 - 3785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4242		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						65	
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
BELDING, C. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 017322		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4153 - 4163		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252		
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2				-0-	
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2				-0-	
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2				-0-	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2				-0-	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				-0-	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-						-0-	
BELDING, C. H. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 017324		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 4225		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

BELDING (BEND CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. BRACKEEN -B-			//CONT.// 06852 250 //CONT.// 240125			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 2 T			RRCID -> 073023			COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANTY			WELL #: 1			RRCID -> 073029			COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A						
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10		434 N	356	-0-	-78	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO			WELL #: 1			RRCID -> 077450			COMPL. DATE 04/30/1978			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128						
09		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11		990 N	937	-0-	-53	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12		1054 N	961	-0-	-93	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO			WELL #: 2			RRCID -> 078438			COMPL. DATE 07/09/1978			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148						
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANTEY			WELL #: 2			RRCID -> 082392			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061						
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORME, CHARLSIE			WELL #: 2			RRCID -> 107039			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830						
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10		713 N	661	-0-	-52	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11		780 N	502	-0-	-278	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANTY 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 153136			COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962						
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870					
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID -> 161192	COMPL. DATE 04/19/1995	TOTAL DEPTH 4693	PERF. 4043	- 4048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017									
BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
PENDRAGON OIL CO.				651162					
BELZNER		WELL #:		1	RRCID -> 117418	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3509	- 3516
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
BEN'S (GARDNER)				07040 175	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.				881442					
SOUTH GREEN "72"		WELL #:		2	RRCID -> 198639	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3282	- 3285
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 267506	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 4952	- 5008
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11
BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073					
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 152846	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 3649	PERF. 3580	- 3585
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
J.W.S.				427277										
MARTIN, C.O. (A)				WELL #:	1	RRCID ->	069393	COMPL. DATE	03/05/1976	TOTAL DEPTH	3805	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019 - PLUGGED 03/19/19														
KING ENERGY RESOURCES				465526										
CLARA ODESSA				WELL #:	1	RRCID ->	070640	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3199	PERF. N/A		
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		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		
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
DOROTHY, FAYE				WELL #:	2	RRCID ->	081594	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2764 - 2774		
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
FAYE, DOROTHY				WELL #:	3	RRCID ->	083568	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2800 - 2812		
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
WILLOUGHBY				WELL #:	1	RRCID ->	131398	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	2786	PERF. 2652 - 2658		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913														
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-			-0-
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961														
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970														
09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	539	-0-	-639	-0-	539	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	187	-0-	-877	-0-	187	2			N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
BULLARD															
WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 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	
09	330 N	239	-0-	-91	-0-	12	1	227	2	N	-0-			10	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			10	
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	3	1	148	2	N	-0-			10	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			10	
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			10	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			10	
OXXN LEATHERMAN														630579	
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825															
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-	
COURTNEY														WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			39	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			39	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			39	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			39	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			39	
PETTYJOHN, J.P.														WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			1	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			1	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			1	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			1	
UPHAM OIL & GAS COMPANY														878925	
RUSSELL, ETTA														WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A	
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	126	1	184	3	Y	-0-			-0-	
10	434 N	183	-0-	-251	-0-	79	1	104	3	Y	-0-			-0-	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	379	3	Y	-0-			-0-	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	132	1	431	3	Y	-0-			-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	80	1	265	3	Y	-0-			-0-	
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	110	1	293	3	Y	-0-			-0-	
XPLORE OPERATING, LLC														946023	
SWANSON-WALDRUM UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A	
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	17	1	218	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	92	-0-	-187	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-			-0-	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	-0-			-0-	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	-0-			-0-	
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	3	N	-0-			-0-	

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023											
CYRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	7 1	92 3	N	-0-	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	11 1	112 3	N	-0-	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 3	N	-0-	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32 1	306 3	N	-0-	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30 1	263 3	N	-0-	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31 1	277 3	N	-0-	-0-			-0-
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010					
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	5 1	65 3	N	-0-	-0-			-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
BETHESDA (CADD0)		07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HOBSON, PHILIP R.		390661											
HOBSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
XPLORE OPERATING, LLC		946023											
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A					
09	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	8 1	104 3	N	-0-	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	8 1	87 3	N	-0-	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	10 1	106 3	N	-0-	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	15 1	139 3	N	-0-	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	10 1	85 3	N	-0-	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	11 1	96 3	N	-0-	-0-			-0-
GAINES, EDWARD		WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023											
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	141	-0-	-99 B	-0-	10	1	131	3	N	-0-		-0-
10	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	10	1	111	3	N	-0-		-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	15	1	164	3	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	32	1	306	3	N	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	29	1	257	3	N	-0-		-0-
*02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	24	1	215	3	N	-0-		-0-
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644					
09	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	12	1	149	3	N	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	14	1	147	3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	17	1	189	3	N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	42	1	392	3	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	37	1	327	3	N	-0-		-0-
*02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	32	1	289	3	N	-0-		-0-
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828					
09	1140 N	973	-0-	-167 B	-0-	71	1	902	3	N	-0-		-0-
10	899 N	726	-0-	-173 B	-0-	63	1	663	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	994	-0-	-56 B	-0-	84	1	910	3	N	-0-		-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	203	1	1920	3	N	-0-		-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	203	1	1776	3	N	-0-		-0-
*02	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	189	1	1699	3	N	-0-		-0-
BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
HOWARD, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 090177		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215											
HART RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879					
09	DLQ G-10	705	-0-	705	1478	705	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	644	-0-	644	2122	644	2		Y	-0-			-0-
11	2874 N	752	-0-	-2122	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	289	-0-	-455	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
02	700 N	38	-0-	-662	-0-	38	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					
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			46
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			46
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			46
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)										07684 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: COMANCHE			
BRANCH, JESSIE C.										088610							
JONES, FRED										WELL #: 1	RRCID -> 017329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2190 - 2210	
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG BEN (BIG SALINE A-1)										07756 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.										732111							
BARRON										WELL #: 2	RRCID -> 210271	COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3116 - 3120	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARRON										WELL #: 5	RRCID -> 213070	COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH	3395	PERF. 3112 - 3122	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARRON										WELL #: 6	RRCID -> 213662	COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH	3795	PERF. 3079 - 3085	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG BUFFALO (CADD0)										07770 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
BRECK OPERATING CORP.										089974							
LAMBSHEAD B-8										WELL #: 2D	RRCID -> 152297	COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4344 - 4398	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-	
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-	
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					-0-	
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					-0-	
01	434 N	272	-0-	-162	-0-	272	3			Y	-0-					-0-	
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-	
LAMBSHEAD C-9										WELL #: 1	RRCID -> 208953	COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4366 - 4372	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	414	3	191	9	N	174	181	1			132	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	437	3	198	9	N	180					312	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	433	3	201	9	N	183	366	1			129	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	435	3	194	9	N	176					305	
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	269	3	90	9	N	82					387	
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	208	3	151	9	N	137	359	1			165	

BIG BUFFALO (CADD0)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974												
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			135
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			135
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			135
12	70 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	N	8			143
01	115 N	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	30	9	N	27			170
*02	96 N	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	28	9	N	25			195
BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600												
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014														
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126						
09	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			28
10	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			28
11	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			28
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			28
01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			28
*02	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			28
LEXGAS, INC.		500222												
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108						
09	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
11	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
12	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388												
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817						
09	570 #	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-			58
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-			58
11	570 #	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-			58
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			58
01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			58
02	476 #	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-			58
BIG SALINE (STRAWN)		08020 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
COX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279230		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG SANDY (CADD0)														CNTY: STEPHENS	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
TOMLIN, O., -A- UNIT															
WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294															
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	BALANCE	
09	DLQ G-10	130	-0-	130	251	130	2		Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	152	-0-	152	403	152	2		Y	-0-				-0-	
11	400 N	132	-0-	-268	135	132	2		Y	-0-				-0-	
*12	264 N	129	-0-	-135	-0-	129	2		Y	-0-				-0-	
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BIG SANDY (MARBLE FALLS)														CNTY: STEPHENS	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
TOMLIN, O. UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719															
09	DLQ G-10	132	-0-	132	255	132	2		Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	154	-0-	154	409	154	2		Y	-0-				-0-	
11	400 N	133	-0-	-267	142	133	2		Y	-0-				-0-	
*12	273 N	131	-0-	-142	-0-	131	2		Y	-0-				-0-	
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOMLIN, O. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A															
09	DLQ G-10	100	-0-	100	190	100	2		Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	113	-0-	113	303	113	2		Y	-0-				-0-	
11	400 N	98	-0-	-302	1	98	2		Y	-0-				-0-	
*12	97 N	96	-0-	-1	-0-	96	2		Y	-0-				-0-	
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BIG SANDY (MISSISSIPPI)														CNTY: STEPHENS	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
TOMLIN, O., -B- UNIT															
WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038															
09	DLQ G-10	138	-0-	138	266	138	2		Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	160	-0-	160	426	160	2		Y	-0-				-0-	
11	400 N	139	-0-	-261	165	139	2		Y	-0-				-0-	
*12	302 N	137	-0-	-165	-0-	137	2		Y	-0-				-0-	
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
O TOMLIN "B" UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974															
09	DLQ G-10	107	-0-	107	209	107	2		Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	128	-0-	128	337	128	2		Y	-0-				-0-	
11	400 N	111	-0-	-289	48	111	2		Y	-0-				-0-	
*12	157 N	109	-0-	-48	-0-	109	2		Y	-0-				-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOMLIN, O. "B" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963															
09	DLQ G-10	149	-0-	149	287	149	2		Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	173	-0-	173	460	173	2		Y	-0-				-0-	
11	400 N	150	-0-	-250	210	150	2		Y	-0-				-0-	
*12	358 N	148	-0-	-210	-0-	148	2		Y	-0-				-0-	
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
OLD THUNDER		WELL #:		1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH		4365 PERF. 4126 - 4130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200									
RASBERRY, A.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH		4716 PERF. 3764 - 3926	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			14
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			14
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			14
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			14
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			14
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			14
CEE BAR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH		4675 PERF. 3724 - 3774	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			3
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			3
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2		N	-0-			3
12	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2		N	-0-			3
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-			3
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	755	2		N	-0-			3
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH		4651 PERF. 3732 - 3854	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			1
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			1
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			1
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			1
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3734 - 3800	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3707 - 3790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				-0-
10	527 N	22	-0-	-505	-0-	22	2		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685									
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		3
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		3
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582	2		3
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		3
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2		3
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	454	2		3
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100									
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		14
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		14
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		14
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		14
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		14
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		14
NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750									
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		-0-
11	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2		-0-
12	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2		-0-
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2		-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		-0-
EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846									
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		9
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		9
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		9
12	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2		9
01	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2		9
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		9
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944									
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		30
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		30
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		30
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		30
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		30
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH										
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200										
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	13
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	13
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	13
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	13
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	13
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	99	2		N	13
MIZE, R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7
EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861										
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	5
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	5
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	5
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726										
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	18
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	18
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	18
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	18
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	18
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 124175	COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810		
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-	10
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-	10
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	10
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	10
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	10
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	10
CEE BAR RANCH "N"				WELL #: 1	RRCID -> 125884	COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	3
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-	3
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2	N	-0-	3
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2	N	-0-	3
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	3
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	3
CEE BAR RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 126958	COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
EARP				WELL #: 2	RRCID -> 126960	COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-	28
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	28
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-	28
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	28
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	28
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2	N	-0-	28
CEE BAR RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 127152	COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 1	RRCID -> 127154	COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-
10	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2	N	-0-
11	1260 N	690	-0-	-570	-0-	690	2	N	-0-
12	1209 N	948	-0-	-261	-0-	948	2	N	-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720									
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2	N	-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-
11	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2	N	-0-
12	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2	N	-0-
01	1147 N	973	-0-	-174	-0-	973	2	N	-0-
02	952 N	885	-0-	-67	-0-	885	2	N	-0-
FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750									
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2	N	-0-
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802									
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454	2	N	-0-
EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200													
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			6
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			6
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			6
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	235	2		N	-0-			6
02	588 N	190	-0-	-398	-0-	190	2		N	-0-			6
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798													
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-			15
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			15
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-			15
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			15
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			15
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373	2		N	-0-			15
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942													
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILCO (MORRIS)		08124 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KING ENERGY RESOURCES		465526								
GASSIOTT		WELL #: 1	RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2710 - 2722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	4			-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	
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			26
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			26
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			26
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3		26 7	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				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	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23 9		141
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	91	3	29 9	167 1	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13 9		12
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26 9		36
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	325	3	25 9		59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	59
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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
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-
ECHOLS, BILL		WELL #: 3	RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
09	960 N	2266	-0-	1306 B	-55049	2266	3			-0-
10	1643 N	1980	-0-	337 B	-54712	1980	3			-0-
11	2160 N	1955	-0-	-205 B	-54712	1955	3			-0-
12	2356 N	1613	-0-	-743 B	-54712	1613	3			-0-
01	1984 N	2646	-0-	662 B	-54050	2646	3			-0-
02	1820 N	1654	-0-	-166 B	-54050	1654	3			-0-
ECHOLS, BILL		WELL #: 8	RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			-0-
11	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			-0-
02	224 N	190	-0-	-34 B	-0-	190	3			-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	280	-0-	10 B	-13084	280 3			N	-0-			-0-
10	310	N	270	-0-	-40 B	-13084	270 3			N	-0-			-0-
11	330	N	275	-0-	-55 B	-13084	275 3			N	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-13084	270 3			N	-0-			-0-
01	279	N	275	-0-	-4 B	-13084	275 3			N	-0-			-0-
02	252	N	210	-0-	-42 B	-13084	210 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884		
09	120	N	230	-0-	110 B	-32478	230 3			N	-0-			-0-
10	124	N	250	-0-	126 B	-32352	250 3			N	-0-			-0-
11	120	N	210	-0-	90 B	-32262	210 3			N	-0-			-0-
12	124	N	230	-0-	106 B	-32156	230 3			N	-0-			-0-
01	124	N	250	-0-	126 B	-32030	250 3			N	-0-			-0-
02	112	N	225	-0-	113 B	-31917	225 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100		
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3			N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3			N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3			N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3			N	-0-			-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3			N	-0-			-0-
*02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-			-0-

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

RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439		
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			125
10	713	N	154	-0-	-559	-0-	154 2			N	-0-			125
11	570	N	137	-0-	-433	-0-	137 2			N	-0-			125
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	717 2	19 9		N	17			142
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	697 2	21 9		N	19			161
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	592 2	30 9		N	27	154 1		34

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

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				//CONT.//	08171 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.//	863965														
RIEBE, H.				WELL #:	3	RRCID -> 225915		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	3880	PERF. 3578	-	3587		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						126	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19						145	
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		86	1			59	
12	201	N	-0-	-0-	-201	-0-	170	2		31	9	N	28					87	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17						104	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27		93	1			38	
RITCHIE-WHARTON					WELL #:	2	RRCID -> 274451		COMPL. DATE		03/29/1994		TOTAL	DEPTH	3930	PERF. 3626	-	3644	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
RITCHIE-WHARTON					WELL #:	1	RRCID -> 274902		COMPL. DATE		04/15/1996		TOTAL	DEPTH	3940	PERF. 3631	-	3641	
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-						-0-	
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-						-0-	
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-						-0-	
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-						-0-	
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-						-0-	
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-						-0-	
RITCHIE-WHARTON					WELL #:	7	RRCID -> 275776		COMPL. DATE		01/31/1996		TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 3578	-	3590	
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-						149	
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-						149	
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-						149	
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-						149	
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-						149	
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-						149	
BILLY-BOB					08237 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.					274964														
LEDBETTER				WELL #:	1	RRCID -> 109205		COMPL. DATE		08/11/1983		TOTAL	DEPTH	4242	PERF. 3644	-	3648		
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-						80	
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-						80	
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			Y	-0-						80	
12	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	2			Y	-0-						80	
01	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			Y	-0-						80	
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-						80	
LEDBETTER					WELL #:	2	RRCID -> 110722		COMPL. DATE		08/15/1983		TOTAL	DEPTH	4270	PERF. 3765	-	3771	
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-						76	
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-						76	
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			Y	-0-						76	
12	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	2			Y	-0-						76	
01	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			Y	-0-						76	
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-						76	

BIRDSONG (LAKE SAND)				08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N. "B"				WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448	-	3456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-		64 2		N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		68 2		N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542	-	3632
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791 2		N	-0-			-0-	
10	806 N	678	-0-	-128	-0-		678 2		N	-0-			-0-	
11	900 N	709	-0-	-191	-0-		709 2		N	-0-			-0-	
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 2		N	-0-			-0-	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 2		N	-0-			-0-	
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 2		N	-0-			-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #:	22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450	-	3458
09	90 N	64	-0-	-26	-0-		64 2		N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		68 2		N	-0-			-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459	-	3468
09	90 N	64	-0-	-26	-0-		64 2		N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		68 2		N	-0-			-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716	-	3754
09	90 N	64	-0-	-26	-0-		64 2		N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		68 2		N	-0-			-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634	-	3682
09	90 N	64	-0-	-26	-0-		64 2		N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		68 2		N	-0-			-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)											CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP											424988									
STUART ESTATE "61"											WELL #: 10		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 3906		PERF. 3793 - 3808	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
STUART "60"											WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3734 - 3750	
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-					-0-		
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-					-0-		
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				N	-0-					-0-		
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					-0-		
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
J-TEC OPERATING, LLC											427739									
IONI CREEK 60											WELL #: 12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3719 - 3725	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KOKOMO ENERGY, INC.											474070									
MOUNTAIN TOP											WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3755 - 3769	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
MOUNTAIN TOP											WELL #: 6		RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3707 - 3716	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
MARJAC OIL COMPANY, INC.											526262									
LINK RANCH 56											WELL #: 1		RRCID -> 170738		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3820 - 3833	
09	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	1318	2				N	-0-					54		
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2				N	-0-					54		
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2				N	-0-					54		
12	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1195	2				N	-0-					54		
01	1674	N	1037	-0-	-637	-0-	1037	2				N	-0-					54		
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2				N	-0-					54		

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262														
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-					-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-					-0-
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-					-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-					-0-
*01		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2			N	-0-					-0-
*02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-					-0-

LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690								
09		1050 N	879	-0-	-171	-0-	879 2			N	-0-					95
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-					95
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-					95
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	797 2			N	-0-					95
*01		1116 N	691	-0-	-425	-0-	691 2			N	-0-					95
*02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-					95

LINK RANCH "55"		WELL #: 1		RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892								
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2			N	-0-					-0-
10		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2			N	-0-					-0-
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2			N	-0-					-0-
12		2480 N	2459	-0-	-21	-0-	2459 2			N	-0-					-0-
*01		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2			N	-0-					-0-
*02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 17		RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260						
BALL																
09		1140 N	489	-0-	-651	-0-	66 1	423 2	2	Y	-0-					-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	50 1	356 2	2	Y	-0-					-0-
11		990 N	351	-0-	-639	-0-	44 1	307 2	2	Y	-0-					-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	72 1	450 2	2	Y	-0-					-0-
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	136 1	675 2	2	Y	-0-					-0-
*02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	150 1	629 2	2	Y	-0-					-0-

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

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

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3856 - 3864	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-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-
BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
ARCHER PETROLEUM				028882								
COMPTON, S. W.		WELL #:		5	RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1945 - 1950	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-	-0-
COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1998 - 2004	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4201 - 4203	
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	N	10	30
10	1612 N	1382	-0-	-230	-0-	1358	2	24	9	N	22	52
11	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-	52
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	N	36	88
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17	105
*02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1437	2	18	9	N	16	121
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)				08535 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		1BC	RRCID -> 148627		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 880 - 892	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		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-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)				//CONT.//	08535 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
BLACK RANCH				WELL #:	23	RRCID ->	156976	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	901 - 906			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180	N	109	-0-	-71	-0-			109	2			N	-0-			-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-			77	2			N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	2			N	-0-			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-			412	2			N	-0-			-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-			400	2			N	-0-			-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-			141	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100)					08535 825	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.					945936												
BLACK RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	148628	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL	DEPTH	3041	PERF.	1122 - 1125			
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-			-0-

ADDISON, D.					WELL #:	2	RRCID ->	155412	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	1138 - 1142		
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-			275	2			N	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-			172	2			N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-			400	2			N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-			365	2			N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-			-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-			196	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500)					08535 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.					945936												
BLACK RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	147090	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL	DEPTH	3075	PERF.	1571 - 1561			
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-			407	2			N	-0-			-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-			81	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH					WELL #:	29	RRCID ->	147517	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	1514 - 1522		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-			110	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BLACK RANCH					WELL #:	1BT	RRCID ->	156653	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL	DEPTH	1734	PERF.	1565 - 1571		
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-			-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-			-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700)		08535 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		945936								
BLACK RANCH		WELL #: 20	RRCID -> 147512		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 1710 - 1718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK RANCH (800)		08535 934	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		945936								
BLACK RANCH		WELL #: 21	RRCID -> 147167		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 818 - 824	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			-0-
*01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 16	RRCID -> 147510		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 818 - 826	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			-0-
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	173	2			-0-
BLACK RANCH		WELL #: 5BB	RRCID -> 148440		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 778 - 784	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
BLANKET (MARBLE FALLS)		08823 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
RICE DRILLING COMPANY		706685								
CARRUTH, RAYMOND		WELL #: 1	RRCID -> 089102		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2140 - 2154	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLIND HOG (CADD0)		08880 100	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624								
GIBBONS		WELL #: 1	RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					-0-

BLIND HOG (CONGL)														
ZIEGLER OIL & GAS, LLC														
SPECKLES														
WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLIND HOG (RANGER)														
NORAMCO PRODUCTION, LLC														
PARNELL														
WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008														
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3				N	-0-		-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3				N	-0-		-0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3				N	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3				N	-0-		-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT		-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-						N	NO RPT		-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.														
FOWLER														
WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLOOMQUIST (LAKE SAND)														
PETEX														
ELLIOTT, R. "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732														
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-		27
10	744 N	145	-0-	-599	-0-	145	2				N	-0-		27
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-		27
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9		N	1		28
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2				N	-0-		28
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9		N	2		30
BROOKS, R. W. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-		-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2				N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-		-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-		-0-
CALLAWAY														
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502														
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2				N	-0-		97
10	2635 X	987	-0-	-1648	-0-	987	2				N	-0-		97
11	2550 X	235	-0-	-2315	-0-	235	2				N	-0-		97
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2				N	-0-		97
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2643	2	24	9		N	22		119
02	2380 X	1718	-0-	-662	-0-	1704	2	14	9		N	13		132

BLOOMQUIST (LAKE SAND)				//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX				//CONT.// 659782												
HUDSON				WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3628 - 3636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	512	-0-	-178	-0-		512 2			N	-0-					16
10	713 N	37	-0-	-676	-0-		37 2			N	-0-					16
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					16
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HUDSON				WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3662 - 3674				
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-		646 2	3 9		N	3					62
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-		613 2	6 9		N	5					67
11	510 N	509	-0-	-1	-0-		498 2	11 9		N	10					77
12	589 N	536	-0-	-53	-0-		533 2	3 9		N	3					80
01	589 N	409	-0-	-180	-0-		409 2			N	-0-					80
02	476 N	453	-0-	-23	-0-		453 2			N	-0-					80
HUDSON				WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3684 - 3742				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCANLIES				WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3585 - 3594				
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2136 2			N	-0-					-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2212 2			N	-0-					-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		2179 2			N	-0-					-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266 2			N	-0-					-0-
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2324 2			N	-0-					-0-
*02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117 2			N	-0-					-0-
BLUE GRASS (MORRIS)				09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703												
WILSON "T"				WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2838 - 2843				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	158	-0-	158	158		158 2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
BOA (CADD0 LIME)				09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196												
MORRIS COTTLE -B-				WELL #: 1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 4414		PERF. N/A				
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2			N	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 2			N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 2			N	-0-					-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2			N	-0-					-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 2			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

BOA-15 (LAKE SAND)										09947 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.										089974									
MORRIS COTTLE "B"										WELL #:	1	RRCID -> 043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736		
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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			
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-		
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-		
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-		
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-		
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			
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-		
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-		
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-		
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)										10028 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS										569683									
PITMAN										WELL #:	1	RRCID -> 151308	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF. 3230 - 3238			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)				//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MINGUS OIL & GAS				//CONT.//		569683													
RICHARDS RANCH				WELL #:		4	RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3286 - 3290						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223														
HOUX, J.					WELL #:		1	RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3222 - 3250					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)					10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.					240125														
HARTNETT					WELL #:		1	RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690		PERF. N/A					
09	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2				Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2				Y	-0-					-0-	
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2				Y	-0-					-0-	
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HARTNETT					WELL #:		2	RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A					
09	105	N	49	-0-	-56	-0-	49	2				Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2				Y	-0-					-0-	
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2				Y	-0-					-0-	
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BOGGY BOTTOM (STRAWN)					10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.					240125														
HARTNETT					WELL #:		3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A					
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				Y	-0-					-0-	
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2				Y	-0-					-0-	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HARTNETT					WELL #:		4	RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2638 - 2735					
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2				Y	-0-					-0-	
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2				Y	-0-					-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)			//CONT.//		10150 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.			//CONT.//		240125														
HARTNETT			WELL #:		6		RRCID -> 091694			COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2596 - 2697				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2					Y	-0-					-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2					Y	-0-					-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2					Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HARTNETT			WELL #:		5		RRCID -> 092352			COMPL. DATE 01/05/1981			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2546 - 2685				
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2					Y	-0-					-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2					Y	-0-					-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

MCCLURE, J.			WELL #:		11		RRCID -> 092672			COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 4152		PERF. 2475 - 3118				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCCLURE, J.			WELL #:		9		RRCID -> 098469			COMPL. DATE 12/20/1981			TOTAL DEPTH 4186		PERF. 2493 - 2598				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HARTNETT			WELL #:		7		RRCID -> 142416			COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2648 - 3056				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HARDONCOURT, FRANCES D.			WELL #:		356760		RRCID -> 073918			COMPL. DATE 10/04/1977			TOTAL DEPTH 3010		PERF. N/A				
HARDONCOURT -A-					1														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN) KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.																	
//CONT.// 10150 500 453142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.																	
631388 WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707																	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			88
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			88
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			88
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-			88
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-			88
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9		N	1			89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																	
WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734																	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-			-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																	
WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371																	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.																	
WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468																	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. "C"																	
WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459																	
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-			-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)										10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										//CONT.// 631388											
CHANEY										WELL #: 1A		RRCID -> 197078		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2494 - 2530			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-						37	
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-						37	
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-						37	
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-						37	
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-						37	
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-						37	
MCMURREY, M.H. C										WELL #: 200C		RRCID -> 198607		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2378 - 2395			
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-						-0-	
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-						-0-	
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-						-0-	
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						-0-	
02	8	N	8	-0-	-0-	-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			
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-						-0-	
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-						-0-	
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-	
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-						-0-	
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						-0-	
*02	64	N	64	-0-	-0-	-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			
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-						-0-	
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-						-0-	
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-						-0-	
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-						-0-	
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-						-0-	
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-						-0-	
PITCOCK, INC.										665870											
JOHNSON, H.H. "D"										WELL #: 1		RRCID -> 140742		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 3017 - 3042			
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-						30	
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-						30	
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-						30	
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-						30	
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-						30	
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-						30	
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.										723239											
GREEN, FLORENCE										WELL #: 3		RRCID -> 148844		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2440 - 2452			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.				786408												
WILSON-HITTSO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183188		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH		4190	PERF. 2440	-	2448		
M	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
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3		N	-0-						-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-						-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-						-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-						-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-						-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-						-0-
BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
VAN OPERATING, LTD.				881442												
BOWMAN, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 142121		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH		4480	PERF. 3700	-	3716		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994																
BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
VAN OPERATING, LTD.				881442												
BOWNE "2989"		WELL #:		1	RRCID -> 284467		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH		4083	PERF. 3301	-	3308		
09	3641 R	1773	-0-	-1868	-0-	1760	3	13 9	N	12						96
10	4030	3732	-0-	-298	-0-	3689	3	43 9	N	39						135
11	3900	2151	-0-	-1749	-0-	2132	3	19 9	N	17						152
12	4030	1543	-0-	-2487	-0-	1536	3	7 9	N	6						158
01	3720 #	638	-0-	-3082	-0-	629	3	9 9	N	8						166
02	3360 #	1010	-0-	-2350	-0-	1010	3		N	-0-						166
BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION				022922												
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3696	-	3708		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-						-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-						-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-						-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2		N	-0-						-0-
01	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	2		N	-0-						-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2		N	-0-						-0-
BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 141629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 3851	-	3861
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-						-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-						-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-						-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-						-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-						-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-						-0-

B.R.A. (STRAWN)				11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265															
PATTON, TOM				WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-					-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-	
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					-0-	
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-	
OXXN HODGES				630579															
				WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392							
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-					16	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-					16	
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	-0-	325	2				N	-0-					16	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-					16	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
BRYANT				WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230							
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-					-0-	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2				N	-0-					-0-	
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-					-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XPLORE OPERATING, LLC				946023															
MURRAY, L.D. "A"				WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295							
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-						-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-						-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-						-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-						-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-						-0-	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-						-0-	
MURRAY, L.D. "A"				WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COWLEY				WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BRA-GRAGG (BEND CONGL) KORNYE-TILLMAN COMPANY BRA-GRAGG				11157 050 475741 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
				RRCID -> 207614	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 4529	PERF. 4116	-	4122				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
02	952 N	759	-0-	-193	-0-	759	2		N	-0-			-0-
BRAD (MARBLE FALLS) PETEX HART, J.B.				11190 333 659782 WELL #: 3U	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
				RRCID -> 158076	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	-	4051				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAD, SOUTH (LAKE) CHOLLA PETROLEUM, INC. BELDING, W. H.				11195 333 150683 WELL #: 1	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
				RRCID -> 017348	COMPL. DATE 09/30/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3700	-	3715				
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	619	-0-	-404	-0-	619	2		N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2		N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS SLEMMONS, BERT				818896 WELL #: 1	RRCID -> 111291	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 4164	PERF. 3869	-	3939			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. BRACKEEN, A.H. 21				11197 500 240125 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				RRCID -> 017352	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3976	-	4001				
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			82
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			82
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			82
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			82
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			82
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			82
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: B 1	RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4026	-	4033			
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				//CONT.// 11197 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				//CONT.// 240125														
BRACKEEN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRACKEEN -B-				WELL #: 2 C		RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A						
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2				N	-0-					-0-	
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2				N	-0-					-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-					-0-	
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2				N	-0-					-0-	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-					-0-	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRACKEEN "B"				WELL #: 3		RRCID -> 079684		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3871 - 3875						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BELDING A				WELL #: 3		RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 - 4250						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVANS (INCO)				WELL #: 1		RRCID -> 091692		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3887 - 3894						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J-TEC OPERATING, LLC				427739														
STUART				WELL #: 2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 - 0						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739														
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MINGUS OIL & GAS 569683														
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEPHENS ENERGY CORP. 817515														
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A														
09	1920 X	277	-0-	-1643	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	961 X	690	-0-	-271	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON RANCH 78 3D WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988														
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3	416 9	N	378	336 1		164
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	607 9	N	552	515 1		201
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3	339 9	N	308	348 1		161
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3	537 9	N	488	344 1		305
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	502 9	N	456	513 1		248
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248
WES-MOR DRILLING, INC. 908800														
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040														
09	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
*01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800									
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 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 CODE	EOM BALANCE
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	48
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	48
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	48
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	48
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	48
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56	2	N	48
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A									
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2	N	10
10	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2	N	10
11	1200 N	403	-0-	-797	-0-	403	2	N	10
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	10
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	10
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	10
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248									
BELDING WELL #: 1									
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6 9 N	69
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	69
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8 9 N	76
12	713 N	66	-0-	-647	-0-	65	2	1 9 N	77
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4 9 N	81
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	568	2	N	81
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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	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-
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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
PEBA OIL & GAS, INC. 648640									
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142									
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAY, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290			
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284			
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)														
PEBA OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS														
//CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
//CONT.// 648640														
WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC														
BRANSON, H. L.														
726791														
WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					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-
BRATTEN (STRAWN)														
XTO ENERGY INC.														
BRATTEN RANCH														
11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
945936														
WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A														
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-			-0-
BRATTEN RANCH														
WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780														
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	397	-0-	-719	-0-	397	3			N	-0-			-0-
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	3			N	-0-			-0-
BRAZELL (CONGL.)														
BRIDWELL OIL CO.														
BRAZELL ELIZA "A"														
11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
092480														
WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076														
09	900 N	437	-0-	-463	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	775 N	473	-0-	-302	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)														
ATTIS OPERATING INC.														
BENNETT														
11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
036637														
WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.																	
BOWDEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-	
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-	
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-	
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-	
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-	
BORDERLINE OPERATING CORP.																	
ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091																	
09	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1288	3			N	-0-					-0-	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-	
11	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-	
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-	
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC																	
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC																	
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES																	
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224																	
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					50	
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					50	
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					50	
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					50	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					50	
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					50	
ASHLEY																	
WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098																	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					10	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					10	
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					10	
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10	
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					10	
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	138	3			N	-0-					10	

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
BRADFORD, VIRGINIA															
WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802															
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	BALANCE	
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	32	1	44	3	Y	-0-			133	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	38	1	53	3	Y	-0-			133	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	3	Y	-0-			133	
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	3	Y	-0-			133	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	36	1	75	3	Y	-0-			133	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	12	1	27	3	Y	-0-			133	
BRAZOS (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
ATTIS OPERATING INC.															
DEEP CREEK															
WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878															
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-	
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-	
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-	
DEEP CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502															
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-	
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-	
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
CANYON VIEW															
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520															
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-	
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-	
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-	
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
WHARTON, AZEL															
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616															
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	104	1	142	3	Y	-0-			-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	101	1	143	3	Y	-0-			-0-	
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	46	1	123	3	Y	-0-			-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	64	1	197	3	Y	-0-			-0-	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	77	1	162	3	Y	-0-			-0-	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	147	3	Y	-0-			-0-	
BRAZOS (PREGNANT SHALE)														CNTY: PALO PINTO	
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC															
PETTY, BETTIE ESTATE															
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176															
09	690 N	450	-0-	-240	-0-	450	2			N	-0-			-0-	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-	
01	589 N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-			-0-	
02	560 N	179	-0-	-381	-0-	179	2			N	-0-			-0-	

BRAZOS (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO			
ARCHER PETROLEUM																	
MARSHALL, ED																	
WELL #: 1														RRCID -> 234604			
COMPL. DATE 08/01/2007														TOTAL DEPTH 3011			
PERF. 2874 - 2888																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
ATTIS OPERATING INC.														RRCID -> 212109			
CV-S														COMPL. DATE 07/12/2005			
WELL #: 4														TOTAL DEPTH 2902			
PERF. 2793 - 2836																	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-				-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-				-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-				-0-	
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-				-0-	
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-				-0-	
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-				-0-	
CV-S														RRCID -> 212112			
WELL #: 7														COMPL. DATE 07/05/2005			
TOTAL DEPTH 2902														PERF. 2761 - 2818			
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-				-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-				-0-	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-				-0-	
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-				-0-	
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-				-0-	
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-				-0-	
CV-S														RRCID -> 212278			
WELL #: 14														COMPL. DATE 07/08/2005			
TOTAL DEPTH 2902														PERF. 2804 - 2849			
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-				-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-				-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-				-0-	
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-				-0-	
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-				-0-	
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-				-0-	
CV-S														RRCID -> 222027			
WELL #: 11														COMPL. DATE 09/28/2006			
TOTAL DEPTH 2934														PERF. 2826 - 2867			
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-				-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-				-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-				-0-	
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-				-0-	
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-				-0-	
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-				-0-	
CV-S														RRCID -> 223835			
WELL #: 12														COMPL. DATE 12/13/2006			
TOTAL DEPTH 2964														PERF. 2830 - 2865			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAJA PRODUCTION				044650										
WHITE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH		4550	PERF. 3130 - 3138		
09	14B2 EXT	199	-0-	199	502	199	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	175	-0-	175	677	175	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	188	-0-	188	865	188	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	170	-0-	170	1035	170	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	166	-0-	166	1201	166	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		2060	PERF. 1923 - 2035		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH		2000	PERF. 1788 - 1919		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942										
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 3970 - 3976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAZOS, EAST (CADD0)				11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ATTIS OPERATING INC.				036637										
BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH		4458	PERF. 4188 - 4198		
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)													CNTY: PARKER	
ATTIS OPERATING INC.														
CANYON VIEW														
WELL #: 2														
RRCID -> 211433														
COMPL. DATE 03/03/2005														
TOTAL DEPTH 4943														
PERF. 4892 - 4930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW														
WELL #: 3														
RRCID -> 211450														
COMPL. DATE 02/26/2005														
TOTAL DEPTH 4958														
PERF. 4913 - 4940														
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
BORDERLINE OPERATING CORP.														
ZACH II														
WELL #: 2														
RRCID -> 209065														
COMPL. DATE 03/11/2005														
TOTAL DEPTH 4770														
PERF. 4034 - 4043														
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
CARR, H. "B" UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 017377														
COMPL. DATE 06/25/2010														
TOTAL DEPTH 3925														
PERF. 3840 - 3863														
09	1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-			172
10	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369	3			N	-0-			172
11	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3			N	-0-			172
12	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-			172
01	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-			172
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	1105	3			N	-0-			172
CARR, H., -E- UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 017379														
COMPL. DATE 04/24/1994														
TOTAL DEPTH 4372														
PERF. 3919 - 4282														
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
10	1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
11	1590 N	1266	-0-	-324	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
CARR, H., -F- UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 017380														
COMPL. DATE 02/22/2011														
TOTAL DEPTH 4407														
PERF. 4294 - 4332														
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)										CAPACITY				CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.										NON-ASSOCIATED							
CARR -J- UNIT										COMPL. DATE 05/03/2006				TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351			
										WELL #: 1 RRCID -> 017384							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
CARR -K- UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 017385				COMPL. DATE 03/15/1961			
										TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266							
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
GILBERT UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 017388				COMPL. DATE 12/22/2010			
										TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184							
09	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
GILBERT -A- UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 017389				COMPL. DATE 09/07/1960			
										TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832							
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					139
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					139
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					139
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					139
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					139
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					139
ECHO PRODUCTION, INC.										240125							
MARTIN, R.P. -A-										WELL #: 1 RRCID -> 068646				COMPL. DATE 09/11/1976			
										TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
MARTIN, R. D. -A-										WELL #: 2 RRCID -> 074758				COMPL. DATE 04/11/1977			
										TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A							
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)														
PEBA OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS														
WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														
MARTIN R. D.														
WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN R. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN B														
WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC														
CHENAULT "A"														
WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827														
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			1
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			1
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			1
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
GILBERT, A.B. UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BRAZOS, EAST (CADD)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791							
GILBERT, A.B. UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LADD-HERRING			WELL #:		1	RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ODOM, J. L.			WELL #:		1	RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

TAYLOR			WELL #:		3	RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

LADD-CARR "K"			WELL #:		4	RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521		
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791							
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			13
SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278	
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297	
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223							
ACME BRICK CO.		WELL #: 1		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2	-0-
10	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2	-0-
11	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2	-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2	-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A														
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
XTO ENERGY INC. 945936														
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (CADD, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER														
BAJA PRODUCTION 044650														
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040														
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	232	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	105	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
*02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	106	1	263	3	Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) ATTIS OPERATING INC. FLINN -A-										11611 610 036637 WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

ROLLO RESOURCES, LLC YOUNGBLOOD, E.										726791 WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1951							N	-0-					14								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1951							N	-0-					14								
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1951							N	-0-					14								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1951							N	-0-					14								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14								

WHITE MINES - KATY										WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786																			
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								

SAGE NATURAL RESOURCES LLC GILBERT, A. B. UNIT NO 1										743223 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								

GILBERT, A. B. UNIT 1										WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824																			
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								

HERRING										WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834																			
09	144	N		144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3				N	-0-					-0-								
10	155	N		102	-0-	-53	-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-								
11	150	N		125	-0-	-25	-0-	-0-		125	3				N	-0-					-0-								
12	155	N		128	-0-	-27	-0-	-0-		128	2				N	-0-					-0-								
*01	94	N		94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3				N	-0-					-0-								
02	112	N		62	-0-	-50	-0-	-0-		62	2				N	-0-					-0-								

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791															
TAYOLR		WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475		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	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

LADD-CARR "0"				WELL #:	1	RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056		-	0		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-						-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-						-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-						-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
GILBERT, HELEN				WELL #:	1	RRCID -> 061236		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2273		PERF. 2136		-	0		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
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-													

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

09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-						-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-						-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-											-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)										//CONT.//		11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC										//CONT.//		726791										
BRANSON, H.L.										WELL #:		2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	42		10	-0-	-32	-0-				10	2		N	-0-						-0-		
10	5 R		5	-0-	-0-	-0-				5	2		N	-0-						-0-		
*11	5 N		5	-0-	-0-	-0-				5	2		N	-0-						-0-		
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	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		
09	12 R	-0-	-0-	-12	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-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		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-				129	3		N	-0-						-0-		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-				94	2		N	-0-						-0-		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-				122	3		N	-0-						-0-		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-				142	2		N	-0-						-0-		
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-				114	3		N	-0-						-0-		
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	-0-				76	2		N	-0-						-0-		
GILBERT, A. B.										WELL #:		4B		RRCID -> 144929		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2056 - 2098		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)										11611 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925												
HARGIS										WELL #:		1		RRCID -> 190619		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 1970 - 2069		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36		
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/05/2018 - P/A 01/05/18												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES										912942												
BARNES										WELL #:		1		RRCID -> 193319		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2258 - 2271		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-				79	3		N	-0-						-0-		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-				71	3		N	-0-						-0-		
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-				64	3		N	-0-						-0-		
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-				165	3		N	-0-						-0-		
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-				25	3		N	-0-						-0-		
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-				54	3		N	-0-						-0-		

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)													11611 855 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC													726791											
GILBERT W4													WELL #: 4W			RRCID -> 186153			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62						N	-0-				-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62						N	-0-				-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62						N	-0-				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62						N	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
GILBERT W8													WELL #: 8W			RRCID -> 186425			COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)													11625 375 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC													147849											
PETTY, BETTIE ESTATE													WELL #: 2			RRCID -> 158852			COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137		
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-							
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-							
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-			84	2		N	-0-				-0-							
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-			223	2		N	-0-				-0-							
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-			209	2		N	-0-				-0-							
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	2		N	-0-				-0-							
PETTY, BETTY ESTATE													WELL #: 1			RRCID -> 190166			COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160		
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-			449	2		N	-0-				-0-							
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-			410	2		N	-0-				-0-							
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-			410	2		N	-0-				-0-							
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-			489	2		N	-0-				-0-							
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-			379	2		N	-0-				-0-							
02	336	N	329	-0-	-7	-0-			329	2		N	-0-				-0-							
BETTIE PETTY ESTATE													WELL #: 4 A			RRCID -> 198488			COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136		
09	60	N	49	-0-	-11	-0-			49	2		N	-0-				-0-							
10	62	N	44	-0-	-18	-0-			44	2		N	-0-				-0-							
11	60	N	38	-0-	-22	-0-			38	2		N	-0-				-0-							
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-			64	2		N	-0-				-0-							
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-			68	2		N	-0-				-0-							
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-			57	2		N	-0-				-0-							
PETTY, BETTY ESTATE													WELL #: 5			RRCID -> 202648			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201		
09	450	N	131	-0-	-319	-0-			131	2		N	-0-				-0-							
10	341	N	52	-0-	-289	-0-			52	2		N	-0-				-0-							
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-			454	2		N	-0-				-0-							
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-			450	2		N	-0-				-0-							
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-			357	2		N	-0-				-0-							
02	420	N	372	-0-	-48	-0-			372	2		N	-0-				-0-							

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932												
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
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2						-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2						-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2						-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2						-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2						-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 2						-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255												
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	21 1	92 3	N				-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	22 1	95 3	N				-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	19 1	84 3	N				-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	21 1	84 3	N				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	30 1	106 3	N				-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	N				-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216												
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	57 1	261 3	N				-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60 1	256 3	N				-0-
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	55 1	234 3	N				-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N				-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	80 1	293 3	N				-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	62 1	242 3	N				-0-
RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246												
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 3	N				-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34 1	144 3	N				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37 1	161 3	N				-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54 1	212 3	N				-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	18 1	65 3	N				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N				-0-
JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242												
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	116 1	534 3	N				-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105 1	451 3	N				-0-
11	600 N	405	-0-	-195	-0-	76 1	329 3	N				-0-
12	682 N	355	-0-	-327	-0-	72 1	283 3	N				-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	118 1	427 3	N				-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	85 1	332 3	N				-0-
RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)				//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				//CONT.//		197690													
EDMONDSON				WELL #:		5	RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2321 - 2577						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SAND VALLEY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671		PERF. 2241 - 2311						
09	30 N		22	-0-	-8	-0-		4	1	18	3	N	-0-					6	
10	31 N		17	-0-	-14	-0-		3	1	14	3	N	-0-					6	
11	25 N		25	-0-	-0-	-0-		4	1	21	3	N	-0-					6	
12	63 N		63	-0-	-0-	-0-		13	1	50	3	N	-0-					6	
01	31 N		16	-0-	-15	-0-		3	1	13	3	N	-0-					6	
02	28 N		11	-0-	-17	-0-		2	1	9	3	N	-0-					6	

SAND VALLEY 'D'				WELL #:		5	RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 2148 - 2253						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SAND VALLEY 'E'				WELL #:		6	RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2231 - 2260						
09	330 N		284	-0-	-46	-0-		51	1	233	3	N	-0-					-0-	
10	310 N		287	-0-	-23	-0-		54	1	233	3	N	-0-					-0-	
11	300 N		232	-0-	-68	-0-		43	1	189	3	N	-0-					-0-	
12	279 N		208	-0-	-71	-0-		42	1	166	3	N	-0-					-0-	
01	279 N		227	-0-	-52	-0-		49	1	178	3	N	-0-					-0-	
*02	427 N		427	-0-	-0-	-0-		222	1	205	3	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						
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRAZOS				WELL #:		1	RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 2440 - 2448						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849															
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302															
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
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2				N	-0-			103
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-			103
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2				N	-0-			103
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2				N	-0-			103
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2				N	-0-			103
02	476 N	293	-0-	-183	-0-	293	2				N	-0-			103
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221															
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	251	2	2	9		N	2			73
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9		N	2			75
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	232	2	122	9		N	111	186	1	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-			-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2				N	-0-			-0-
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276															
09	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1717	2	1	9		N	1			31
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	2	1	9		N	1			32
11	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1647	2	1	9		N	1			33
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9		N	1			34
01	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	1490	2	1	9		N	1			35
02	1540 N	1362	-0-	-178	-0-	1361	2	1	9		N	1			36
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233															
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	370	2	1	9		N	1			81
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9		N	1			82
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9		N	1			83
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9		N	1			84
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9		N	1			85
02	588 N	356	-0-	-232	-0-	355	2	1	9		N	1			86
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217															
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-			-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2				N	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2				N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-			-0-
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2				N	-0-			-0-
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994															
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				//CONT.//	11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.					197690									
SAND VALLEY				WELL #:	1	RRCID -> 228701	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL	DEPTH	4600	PERF. 4056	-	4060	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

EDMONDSON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 230689	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL	DEPTH	4600	PERF. 4230	-	4240	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

EDMONDSON "B"				WELL #:	3	RRCID -> 236985	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL	DEPTH	4640	PERF. 4239	-	4247	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					8

EDMONDSON "C"				WELL #:	4	RRCID -> 236987	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 4211	-	4228	
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	121 1	1015 3	N	-0-				9
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	181 1	777 3	N	-0-				9
11	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	199 1	862 3	N	-0-				12
							3 9							
12	1178	N	801	-0-	-377	-0-	163 1	638 3	N	-0-				12
01	961	N	272	-0-	-689	-0-	58 1	213 3	N	-0-				13
							1 9							
02	980	N	719	-0-	-261	-0-	146 1	570 3	N	-0-				16
							3 9							

EDMONDSON "E"				WELL #:	6	RRCID -> 237655	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 4385	-	4390	
09	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	241 1	1102 3	N	-0-				111
							6 9							
10	1674	N	172	-0-	-1502	-0-	32 1	140 3	N	-0-				111
11	1710	N	451	-0-	-1259	-0-	85 1	366 3	N	-0-				111
12	1395	N	317	-0-	-1078	-0-	65 1	252 3	N	-0-				111
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	94 1	343 3	N	-0-				111
02	420	N	224	-0-	-196	-0-	46 1	178 3	N	-0-				111

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "D"													CNTY: PALO PINTO				
//CONT.// 11700 200 //CONT.// 197690					NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
WELL #: 5					RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 4148 - 4151						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	1920 N	1430	-0-	-490	-0-		250	1	1146	3	Y	31			108		
							34	9									
10	1922 N	1097	-0-	-825	-0-		200	1	856	3	Y	37			145		
							41	9									
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		226	1	981	3	Y	66	163	1	48		
							73	9									
12	1488 N	1142	-0-	-346	-0-		219	1	856	3	Y	61			109		
							67	9									
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-		210	1	767	3	Y	27			136		
							30	9									
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		212	1	831	3	Y	18			154		
							20	9									
EDMONDSON "G"					WELL #: 9	RRCID -> 260341	COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 4567		PERF. 4092 - 4096						
09	5580 X	4073	-0-	-1507	-0-		720	1	3299	3	Y	49			151		
							54	9									
10	5766 X	5341	-0-	-425	-0-		995	1	4271	3	Y	68	183	1	36		
							75	9									
11	5580 X	4742	-0-	-838	-0-		877	1	3802	3	Y	57			93		
							63	9									
12	5642 X	5060	-0-	-582	-0-		1016	1	3966	3	Y	71			164		
							78	9									
01	5332 X	4981	-0-	-351	-0-		1058	1	3857	3	Y	60	164	1	60		
							66	9									
*02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		937	1	3671	3	Y	43			103		
							47	9									
MURPHY-STONE UNIT 1					WELL #: 2	RRCID -> 267481	COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3974 - 3986						
09	19230 X	17110	-0-	-2120	-0-		17064	3	46	9	N	42	179	1	43		
10	18941 X	17452	-0-	-1489	-0-		17402	3	50	9	N	45			88		
11	16860 X	15285	-0-	-1575	-0-		15212	3	73	9	N	66			154		
12	17670 X	15173	-0-	-2497	-0-		15031	3	142	9	N	129	184	1	99		
01	17670 X	13903	-0-	-3767	-0-		13834	3	69	9	N	63			162		
02	15960 X	12341	-0-	-3619	-0-		12286	3	55	9	N	50	175	1	37		
WOOD, VIRGINIA					WELL #: 1	RRCID -> 273278	COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3975 - 4150						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77		
EDMONDSON 'F'					WELL #: 8	RRCID -> 274073	COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4326 - 4332						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)													CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.														
EDMONDSON 'I'														
WELL #: 11													RRCID -> 279283	
COMPL. DATE 09/17/2015													TOTAL DEPTH 4725	
PERF. 4081 - 4243														
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	BALANCE
09	420 N	269	-0-	-151	-0-	46	1	214	3	N	8			119
10	434 N	314	-0-	-120	-0-	9	9	253	3	N	3			122
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	3	9	165	3	N	18			140
12	279 N	34	-0-	-245	-0-	7	1	27	3	N	-0-			140
01	310 N	74	-0-	-236	-0-	16	1	58	3	N	-0-			140
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	29	1	113	3	N	20			160
						22	9							
L.J. RESOURCES, LLC													479988	
ALLEN, MARCUS													WELL #: 1	
RRCID -> 135388													COMPL. DATE 07/16/1990	
TOTAL DEPTH 3850													PERF. 3794 - 3800	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			23
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			23
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.													850964	
FORD, BUSTER													WELL #: 2A	
RRCID -> 152833													COMPL. DATE 03/26/1994	
TOTAL DEPTH 4245													PERF. 3718 - 3740	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAZOS RIVER (ATOKA D)													11702 100	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC													191683	
BIRD													WELL #: 1	
RRCID -> 114541													COMPL. DATE 12/19/1984	
TOTAL DEPTH 4403													PERF. 4202 - 4246	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIRD													WELL #: 2	
RRCID -> 119690													COMPL. DATE 01/03/1986	
TOTAL DEPTH 4999													PERF. 4232 - 4238	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER)			11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.			036634									
DOSHIER			WELL #: 1		RRCID -> 094169		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 4054 - 4058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-

HOPE "E"			WELL #: 1		RRCID -> 106118		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4067 - 4088	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BRICO OIL, INC.			091040									
PENDLETON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 115778		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4201		PERF. 4084 - 4090	
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		40
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2	N	-0-		40
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		40
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		40
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6 9	N	5	45
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3 9	N	3	48

PENDLETON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 116501		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 4077 - 4080	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
PIERCE, J. S.			WELL #: 21		RRCID -> 179310		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 4183		PERF. 4045 - 4053	
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. PIERCE, J. S.														CNTY: STEPHENS			
//CONT.// 11717 500				ASSOCIATED				EXEMPT									
//CONT.// 213703																	
WELL #: 23				RRCID -> 218878				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	403 N	46	-0-	-357	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 25				RRCID -> 225570				COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. HOPE, J. W. -C-				239726 WELL #: 1				RRCID -> 090918				COMPL. DATE 10/17/1980				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	15	7			70
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					70
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					70
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					70
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					70
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					70

HOPE, J. W.				WELL #: 1				RRCID -> 090919				COMPL. DATE 01/14/1980				TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069	
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	13	7			70
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					70
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					70
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					70
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					70
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					70

BRECKIE (CONGL. 4150) KRAMER OPERATING, LLC LACY, BRECKIE E.				11723 500 476586 WELL #: 1				ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS	
				RRCID -> 042804				COMPL. DATE 05/17/1962				TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A					
09	180 #	115	-0-	-65	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2					14
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1					15
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					19
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					24
01	217 #	142	-0-	-75	-0-	-0-	134	3	8	9	N	7					31
*02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	N	2					33

BRIDGES (STRAWN)														
BRIDGES, TRAVIS DELBERT														
BRIDGES, L. L.														
WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.														
MITCHELL														
WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITNI ANN (ELLENBURGER)														
CHISHOLM OPERATING, INC.														
EATON														
WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITTON (MISSISSIPPIAN)														
SKY RESOURCES, INC.														
MCDONALD, J. M. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482														
09	DLQ G-10	134	-0-	134	264	134	3			Y	-0-			-0-
10	400 N	136	-0-	-264	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
BROOKE (DUFFER)														
PETEX														
COZART "2259"														
WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
GERALD LOUDDER														
WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782															
LOUDDER, GERALD		WELL #:		2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH		4051 PERF. 3900 - 3930							
M	0	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
09		660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2					N	-0-					-0-
10		682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2					N	-0-					-0-
11		630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2					N	-0-					-0-
12		651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2					N	-0-					-0-
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2					N	-0-					-0-
02		560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2					N	-0-					-0-
COZART "2259"		WELL #:		2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3896 - 3932							
09		930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2					N	-0-					27
10		961 N	551	-0-	-410	-0-	551	2					N	-0-					27
11		840 N	449	-0-	-391	-0-	449	2					N	-0-					27
12		651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2					N	-0-					27
01		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2					N	-0-					27
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2					N	-0-					27
RANEY "2255"		WELL #:		1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH		4060 PERF. 3870 - 3894							
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2		1	9		N	1					78
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2					N	-0-					78
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2					N	-0-					78
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2					N	-0-					78
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2					N	-0-					78
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	386	2		14	9		N	13					91
GUINN "2265" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH		4080 PERF. 3946 - 3962							
09		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2					N	-0-					30
10		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2		1	9		N	1		1	5		30
11		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2					N	-0-					30
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2					N	-0-					30
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2					N	-0-					30
*02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2					N	-0-					30
GUINN "2264" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3892 - 3908							
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2					N	-0-					-0-
10		589 N	205	-0-	-384	-0-	205	2					N	-0-					-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-							N	-0-					-0-
12		558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2					N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ADAMS "2260"		WELL #:		4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3882 - 3902							
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2					N	-0-					-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2					N	-0-					-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2					N	-0-					-0-
12		775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2					N	-0-					-0-
01		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2					N	-0-					-0-
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2					N	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		09/01		->		26460						
09	28165 X	1705	-0-	-26460	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	1842	-0-	1842	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
12	3752 X	1910	-0-	-1842	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	456	-0-	-1714	-0-	456	2	N	-0-			-0-
*02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)				12195 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
SHELTON, W. F. & CLEONE				WELL #:	1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL	DEPTH	1166 PERF. 1116 - 1166
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON, LEWIS & EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL	DEPTH	1182 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHELTON				WELL #:	1	RRCID ->	070493	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL	DEPTH	1202 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHELTON				WELL #:	4	RRCID ->	074820	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL	DEPTH	1500 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL	DEPTH	1178 PERF. N/A
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																		
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0																		
M 0	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
09	30 N	9	-0-	-21	-0-			9	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-			9	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2			N	-0-					-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-			1	2			N	-0-					-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2			N	-0-					-0-
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A																		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-			9	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-			10	2			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	2			N	-0-					-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-			1	2			N	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2			N	-0-					-0-
KING, ALAN D. 463803 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A																		
CRENSHAW WELL #: 1																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																		
SHELTON WELL #: 2																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
R & D OPERATING, INC. 685874 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																		
HENDERSON WELL #: 3																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215														
09	107 N	14	-0-	-93	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281														
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A														
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			-0-

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

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF)				12196 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298														
HOLLOWAY & MOSTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 049264				COMPL. DATE 01/03/1970				TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRELLE, D.				WELL #: 1	RRCID -> 054932				COMPL. DATE 07/20/1969				TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070326				COMPL. DATE 01/15/1977				TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 107983				COMPL. DATE 12/06/1982				TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622														
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 017455				COMPL. DATE 10/29/1959				TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A					
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	4				N	-0-						-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-						-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-						-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2				N	-0-						-0-
MCNURLEN, PLEZ& KIRKPATRICK, E.E.				WELL #: 6	RRCID -> 017457				COMPL. DATE 02/07/1960				TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190					
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2				N	-0-						-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-						-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2				N	-0-						-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-						-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-						-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2				N	-0-						-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622													
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A													
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A													
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A													
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A													
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A													
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
G. & S. LANDSCAPING, INC. // CONT. // 291946													
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
BARNUM, STORMY G. 052920													
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174													
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-		-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-		-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-		-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-		-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451													
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-		-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-		-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-		-0-
*02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096													
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		-0-
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		-0-
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
*02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760													
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//		058851								
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"				WELL #:		3	RRCID -> 261304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3414		PERF. 2834 - 2838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
*02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"				WELL #:		5	RRCID -> 261491		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 2832 - 2851	
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
SRC-STOVER				WELL #:		2	RRCID -> 262054		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2812 - 2860	
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			20
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			20
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			20
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			20
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			20
*02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			20
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"				WELL #:		1	RRCID -> 262282		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2816 - 2878	
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
*02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
BEAKLEY, HARRY L.				059785										
BEAKLEY, HARRY L.				WELL #:		1	RRCID -> 128654		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 1017		PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BGM PRODUCTION, LLC				068494										
PITZER, J. E.				WELL #:		4A	RRCID -> 171479		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 2509		PERF. 2448 - 2452	
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
*02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR BGM PRODUCTION, LLC PITZER, J. E.											//CONT.// 12406 001 //CONT.// 068494		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
											WELL #:		5A	RRCID -> 171480		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2436 - 2466	
M 0	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			
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2			Y	-0-				-0-			
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	2			Y	-0-				-0-			
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2			Y	-0-				-0-			
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	-0-		212	2			Y	-0-				-0-			
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	2			Y	-0-				-0-			
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-				-0-			
PITZER, J. E.											WELL #:		6A	RRCID -> 171481		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2426 - 2434	
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2			Y	-0-				-0-			
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	2			Y	-0-				-0-			
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2			Y	-0-				-0-			
12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2			Y	-0-				-0-			
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2			Y	-0-				-0-			
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-				-0-			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. WALLACE, J.C.											100298 WELL #:		2	RRCID -> 126450		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 886		PERF. 839 - 845	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
WALLACE, J.C.											WELL #:		3	RRCID -> 126940		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 875		PERF. 831 - 837	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
DAVIS, W. B.											WELL #:		5	RRCID -> 127269		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 1073		PERF. 476 - 480	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
DAVIS, M. J.											WELL #:		4	RRCID -> 130877		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 530		PERF. 472 - 474	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT				-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT				-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT				-0-			

BROWN COUNTY REGULAR														49B		CNTY: BROWN							
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.														12406 001		ASSOCIATED							
HUTCHINSON														100298									
WELL #: 4														RRCID -> 140801		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 796		PERF. 392 - 398			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		

MARTIN, WILLIE B.														WELL #: 3		RRCID -> 154408		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 614		PERF. 0 - 614	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														140622									
HAYS, TOM "B"														WELL #: 1		RRCID -> 115904		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2208 - 2304	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		

HAYS, TOM														WELL #: 2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2293 - 2298	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		

HAYS, TOM														WELL #: 1		RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2306 - 2312	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		

HAYS, TOM -A-														WELL #: 2 A		RRCID -> 276532		COMPL. DATE 11/04/1973		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2288 - 2292	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.					153608													
KELLER, C. A.			WELL #:		4	RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH		3066	PERF. 2812 -		2818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
CONNER-MARRS COMPANY					172005													
LEACH, FRED "A"			WELL #:		1	RRCID -> 135159		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH		725	PERF. 616 -		712			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEWIS, H.C.			WELL #:		1	RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH		1572	PERF. 1526 -		1550			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NICHOLS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 223822		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH		1952	PERF. 1744 -		1832			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24
CWC OIL & GAS, LLC					195804													
NEWTON, ROSS J. "B"			WELL #:		1 B	RRCID -> 265378		COMPL. DATE 05/21/1977		TOTAL DEPTH		3226	PERF. 2026 -		2036			
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6	93	1					20
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9							29
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12							41
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7							48
01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	468	2	10	9	N	9							57
*02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8							65
NEWTON, ROSS J.			WELL #:		3	RRCID -> 283808		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH		3190	PERF. 2766 -		2774			
09	1740	962	-0-	-778	4197	962	2			N	-0-							-0-
10	1798	942	-0-	-856	3341	942	2			N	-0-							-0-
11	1740	1008	-0-	-732	2609	1008	2			N	-0-							-0-
12	1798	880	-0-	-918	1691	880	2			N	-0-							-0-
01	1798	971	-0-	-827	864	971	2			N	-0-							-0-
*02	1624	862	-0-	-762	102	862	2			N	-0-							-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
DOC OIL														
CARMICHAEL														
WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628														
M 0 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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-				-0-
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-				-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-				-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
*01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				-0-
FURRY PRODUCING COMPANY														
PALMER, T. W.														
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680														
09	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	2		N	-0-				-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-				-0-
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-				-0-
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-				-0-
*01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
*02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"														
WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422														
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411														
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
HENRY, FORD														
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456														
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-				-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-				-0-
PALMER, TOM														
WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455														
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
10	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.//														
12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
HALL, ANCIL 345500														
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, MURLIN KEITH 346804														
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORNER, T. R. 400505														
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JADEL ENERGY LLC 429541														
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778														
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
*09	82 R	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES, GEORGIA RUTH 442020														
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
K & W VANPELT COMPANY 448748														
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN						
KEITH D. WILLIAMS				453555										
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 080424		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500 PERF.	485 - 490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISSION ENERGY INC.				570410										
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 136363		COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575 PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATKINS		WELL #:		1	RRCID -> 257968		COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730 PERF.	2630 - 2636				
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	61	3	2	9	N	2			23
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	N	2			25
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			25
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	66	3	2	9	N	2			27
*01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			27
*02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			27
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810										
BROOKS, D.		WELL #:		3	RRCID -> 095889		COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH	612 PERF.	N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROOKS, D.		WELL #:		4	RRCID -> 105612		COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	415 - 623				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPIVEY		WELL #:		1	RRCID -> 124630		COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH	500 PERF.	420 - 500				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR														49B		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.														12406 001		ASSOCIATED							
SEWARD														660810		RRCID -> 126661							
WELL #: 2														COMPL. DATE 02/11/1988		TOTAL DEPTH 1197		PERF. 683 - 687					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

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

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

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

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

BROOKS, D.														WELL #: 2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 1320		PERF. 1249 - 1254	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

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

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//		660810															
GUTHRIE, R.C.			WELL #:		4	RRCID ->		158652	COMPL. DATE		02/20/1996	TOTAL DEPTH		1256	PERF. 1206 - 1210					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

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

PITCOCK, INC.					665870															
PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:		5	RRCID ->		115323	COMPL. DATE		07/29/1974	TOTAL DEPTH		2798	PERF. 2714 - 2719					
09	187	R	187	-0-		-0-		-0-		178	2	9	9	N	8					58
10	186	#	185	-0-		-1		-0-		182	2	3	9	N	3					61
11	180	#	179	-0-		-1		-0-		179	2			N	-0-					61
12	186	#	158	-0-		-28		-0-		158	2			N	-0-					61
01	186	#	178	-0-		-8		-0-		166	2	12	9	N	11					72
*02	183	R	183	-0-		-0-		-0-		160	2	23	9	N	21					93

PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:		6	RRCID ->		115324	COMPL. DATE		10/23/1978	TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2710 - 2715					
09	158	R	158	-0-		-0-		-0-		158	2			N	-0-					-0-
10	162	R	162	-0-		-0-		-0-		162	2			N	-0-					-0-
11	159	R	159	-0-		-0-		-0-		159	2			N	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-		-14		-0-		141	2			N	-0-					-0-
01	155	#	147	-0-		-8		-0-		147	2			N	-0-					-0-
*02	141	R	141	-0-		-0-		-0-		141	2			N	-0-					-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:		8	RRCID ->		253456	COMPL. DATE		09/18/2009	TOTAL DEPTH		3091	PERF. 2706 - 2711					
09	228	R	228	-0-		-0-		-0-		228	2			N	-0-					-0-
10	248	#	213	-0-		-35		-0-		213	2			N	-0-					-0-
11	240	#	221	-0-		-19		-0-		221	2			N	-0-					-0-
12	248	#	196	-0-		-52		-0-		196	2			N	-0-					-0-
01	248	#	196	-0-		-52		-0-		196	2			N	-0-					-0-
02	224	#	176	-0-		-48		-0-		176	2			N	-0-					-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:		7	RRCID ->		254112	COMPL. DATE		07/17/2009	TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2710 - 2718					
09	150	#	138	-0-		-12		-0-		138	2			N	-0-					2
10	155	#	142	-0-		-13		-0-		142	2			N	-0-					2
11	150	#	144	-0-		-6		-0-		144	2			N	-0-					2
12	155	#	142	-0-		-13		-0-		142	2			N	-0-					2
01	158	R	158	-0-		-0-		-0-		158	2			N	-0-					2
02	140	#	131	-0-		-9		-0-		131	2			N	-0-					2

BROWN COUNTY REGULAR R & D OPERATING, INC. BACON, SUE											//CONT.//		12406 001 685874		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
											WELL #:		1		RRCID -> 090564		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 970 - 990		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				

NICHOLS, SAMMY LEE						WELL #:		1		RRCID -> 110336		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 1862		PERF. 1742 - 1750							
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				

HARRIS ESTATE						WELL #:		2		RRCID -> 116199		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 2058		PERF. 1802 - 1808							
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				

HARRIS ESTATE						WELL #:		1		RRCID -> 122974		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1770 - 1782							
09	30	#	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
10	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				

REACH OIL INCE						695802		WELL #:		5		RRCID -> 281209		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2355 - 2368					
09	4	#	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
01	2	#	NO	RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
02	2	#	NO	RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				

INCE						WELL #:		1		RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 555 - 563							
09	4	#	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
01	2	#	NO	RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				
02	2	#	NO	RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-				

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
REACH OIL				//CONT.// 695802										
INCE				WELL #: 2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12		2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
02		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
INCE				WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A		
09		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12		2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
02		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
INCE				WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295		
09		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12		2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
02		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
INCE				WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612		
09		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12		2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
02		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
INCE				WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388		
09		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11		4 #		2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12		2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
02		2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
INCE				WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354		
09		0 W		2	-0-	2	105	2	2			N	-0-	-0-
10		0 W		2	-0-	2	107	2	2			N	-0-	-0-
11		0 W		2	-0-	2	109	2	2			N	-0-	-0-
12		0 W		2	-0-	2	111	2	2			N	-0-	-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	111					N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT		-0-	-0-	111					N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR REDWOOD OPERATING, INC. HURLBUT, F. J.			//CONT.// 12406 001 697137		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
			WELL #:		2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL	DEPTH	3420	PERF.	2308 -	2316		
M	0	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
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RINGO RIG LLC HICKMAN, IDA R. "D"					712386												
			WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL	DEPTH	2646	PERF.	2265 -	2323		
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
SAVED BY GRACE ENERGY LLC TAYLOR, B. L.					749112												
			WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL	DEPTH	2135	PERF.	1072 -	1086		
09		0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
PICKETT, G. W.					712386												
			WELL #:		1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL	DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962		
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
PICKETT, G. W. "A"					712386												
			WELL #:		2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3043	PERF.	2065 -	2067		
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
SHADY OIL CO. NEWTON, A. J.					768360												
			WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL	DEPTH	2874	PERF.	2316 -	2333		
09		240 R	240		-0-	-0-		-0-	240	2			N	-0-			-0-
10		248 #	237		-0-	-11		-0-	237	2			N	-0-			-0-
11		240 #	216		-0-	-24		-0-	216	2			N	-0-			-0-
12		248 #	223		-0-	-25		-0-	223	2			N	-0-			-0-
01		248 #	220		-0-	-28		-0-	220	2			N	-0-			-0-
02		224 #	197		-0-	-27		-0-	197	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360							
NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-	
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-	
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-	
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-	
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-	
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	2		N	-0-	
NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354	
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-	
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-	
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-	
NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448	
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-	
10	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-	
11	270 #	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-	
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-	
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-	
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198	2		N	-0-	
NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260	
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-	
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-	
SHELTON, TED EDWARD		775365									
SHELTON		WELL #:		1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
MADISON, F.H. "E"		WELL #:		4		RRCID -> 123474		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824	
09	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-	
10	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-	
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-	
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	
02	392 #	263	-0-	-129	-0-	263	3		N	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR													CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.																
TURNER, J.B.																
WELL #: 1													RRCID -> 125092			
COMPL. DATE 01/21/1957													TOTAL DEPTH 2315			
PERF. 2255 - 2271																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0																
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3				N	-0-				-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3				N	-0-				-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3				N	-0-				-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-				-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3				N	-0-				-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-				-0-

CAMP & PARKS													WELL #: 3			
RRCID -> 125401													COMPL. DATE 12/01/1986			
TOTAL DEPTH 2850													PERF. 2362 - 2408			
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3				N	-0-				-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3				N	-0-				-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3				N	-0-				-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3				N	-0-				-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3				N	-0-				-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3				N	-0-				-0-

CAMP&PARKS													WELL #: 4			
RRCID -> 125402													COMPL. DATE 05/19/1979			
TOTAL DEPTH 2900													PERF. 2412 - 2457			
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3				N	-0-				-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3				N	-0-				-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3				N	-0-				-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3				N	-0-				-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3				N	-0-				-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3				N	-0-				-0-

CAMP & PARKS													WELL #: 5			
RRCID -> 125403													COMPL. DATE 06/01/1979			
TOTAL DEPTH 2950													PERF. 2471 - 2504			
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3				N	-0-				-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-				-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-				-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-				-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-				-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3				N	-0-				-0-

NEWTON													WELL #: L 1			
RRCID -> 128073													COMPL. DATE 07/05/1988			
TOTAL DEPTH 2599													PERF. 2208 - 2214			
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3				N	-0-				-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-				-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-				-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3				N	-0-				-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3				N	-0-				-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3				N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.													WELL #: 1			
RRCID -> 132382													COMPL. DATE 05/22/1976			
TOTAL DEPTH 3151													PERF. 2816 - 2832			
09	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3				N	-0-				35
10	248 #	141	-0-	-107	-0-	137	3	4	9		N	4				39
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	207	3	11	9		N	10				49
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	207	3	13	9		N	12				61
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	229	3	9	9		N	8				69
*02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9		N	5				74

WOOD, MAUDIE													WELL #: 1			
RRCID -> 151309													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 3850													PERF. 2736 - 2796			
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-				-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-				-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3				N	-0-				-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3				N	-0-				-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3				N	-0-				-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3				N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2470 - 2479			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	80 3	11	9	Y	10			17
10		90 R	90	-0-	-0-	-0-	83 3	7	9	Y	6			23
11		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96 3	2	9	Y	2			25
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 3			Y	-0-			25
01		93 #	61	-0-	-32	-0-	50 3	11	9	Y	10			35
02		84 #	74	-0-	-10	-0-	74 3			Y	-0-			35
THOMPSON		WELL #:		8	RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A			
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	190 3	3	9	N	3			26
10		194 R	194	-0-	-0-	-0-	190 3	4	9	N	4			30
11		183 R	183	-0-	-0-	-0-	180 3	3	9	N	3			33
12		184 R	184	-0-	-0-	-0-	180 3	4	9	N	4			37
01		185 R	185	-0-	-0-	-0-	182 3	3	9	N	3			40
*02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	167 3	3	9	N	3			43
ALLEN, E. A.		WELL #:		2	RRCID -> 165162		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH	3384	PERF. 2165 - 2178			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOVER, DON		WELL #:		1	RRCID -> 250064		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2112 - 2154			
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3				N	-0-			-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
AVT		WELL #:		1	RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2212 - 2266			
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299 3				N	-0-			-0-
10	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3				N	-0-			-0-
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	279 3				N	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280 3				N	-0-			-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282 3				N	-0-			-0-
02	280 #	249	-0-	-31	-0-	249 3				N	-0-			-0-
MATSON, P.I.		WELL #:		8	RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3104	PERF. 1989 - 2005			
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3				N	-0-			-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3				N	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3				N	-0-			-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-			-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3				N	-0-			-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40 3				N	-0-			-0-
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 253405		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2864 - 2872			
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3				N	-0-			-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3				N	-0-			-0-
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3				N	-0-			-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-			-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 3				N	-0-			-0-
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75 3				N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		806190									
WHITE, C.M.				WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF. 2466 - 2474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	150 #	125	-0-	-25	-0-			125 3			N	-0-		-0-	
10	155 #	122	-0-	-33	-0-			122 3			N	-0-		-0-	
11	150 #	118	-0-	-32	-0-			118 3			N	-0-		-0-	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-			125 3			N	-0-		-0-	
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-			125 3			N	-0-		-0-	
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-			113 3			N	-0-		-0-	

NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1736 - 1806		

09	30 #	25	-0-	-5	-0-			25 3			N	-0-		-0-	
10	31 #	25	-0-	-6	-0-			25 3			N	-0-		-0-	
11	30 #	17	-0-	-13	-0-			17 3			N	-0-		-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-			18 3			N	-0-		-0-	
01	31 #	26	-0-	-5	-0-			26 3			N	-0-		-0-	
02	28 #	16	-0-	-12	-0-			16 3			N	-0-		-0-	

NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1742 - 1750		

09	90 #	62	-0-	-28	-0-			62 3			N	-0-		-0-	
10	93 #	62	-0-	-31	-0-			62 3			N	-0-		-0-	
11	60 #	43	-0-	-17	-0-			43 3			N	-0-		-0-	
12	62 #	46	-0-	-16	-0-			46 3			N	-0-		-0-	
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-		-0-	
02	56 #	39	-0-	-17	-0-			39 3			N	-0-		-0-	

TABER, ELMER S.				834315											
TABER				WELL #:		2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF. 959 - 963		

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

TEJAS JACK SALES, INC.				841296											
LONGHORN-NEWSOME				WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF. 999 - 1007		

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

FITZGERALD				WELL #:		13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF. 1010 - 1020		

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

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED				49B		CNTY: BROWN										
TEJAS JACK SALES, INC.				//CONT.//	841296																	
FITZGERALD				WELL #:	11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL	DEPTH	1179	PERF.	994 -	1036							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
10		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
11		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
12		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
01		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
02		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-

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

FITZGERALD				WELL #:	10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL	DEPTH	1179	PERF.	1008 -	1034							
09		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
10		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
11		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
12		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
01		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
02		0 #		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-

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

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

TURNER, RICHARD				874249																		
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL	DEPTH	1275	PERF.	414 -	417							
09	DOMESTIC			NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
10	DOMESTIC			NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
11	DOMESTIC			NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
12	DOMESTIC			NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
01	DOMESTIC			NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-
02	DOMESTIC			NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
TURNER, RICHARD			//CONT.//		874249									
NOBLE, D. "B"			WELL #:		3	RRCID -> 110337		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 440	- 442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON, B. G.					900500									
HAYS, TOM			WELL #:			RRCID -> 119875		COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2289	- 2310	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009														

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)					12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANDERSON PRODUCTION					022922									
BURCHAM			WELL #:		1	RRCID -> 086509		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 2964		PERF. 2879	- 2891	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-

HENSON, M. M.			WELL #:		1	RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 3000	- 3024	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC					028757									
STANLEY, R.			WELL #:		1	RRCID -> 098118		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 1242		PERF. 1024	- 1032	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012									
GEYE			WELL #:		1	RRCID -> 246776		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2272	- 2282	
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	698	2	29 9		N	26			106
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	733	2	18 9		N	16			122
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37 9		N	34			156
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	689	2	39 9		N	35			191
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	686	2	34 9		N	31	167 1		55
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			55

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

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851									
VOORHIES MAURINE													WELL #: 1		RRCID -> 064539		COMPL. DATE 12/07/1975		TOTAL DEPTH 2669		PERF. 0 - 2614	
09	140 N		140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-					-0-				
10	124 N		120	-0-	-4	-0-		120	2			N	-0-					-0-				
11	120 N		120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-				
12	124 N		87	-0-	-37	-0-		87	2			N	-0-					-0-				
01	124 N		91	-0-	-33	-0-		91	2			N	-0-					-0-				
02	112 N		105	-0-	-7	-0-		105	2			N	-0-					-0-				

RINGHOFFER A. H.													WELL #: 2 A		RRCID -> 065750		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 1647		PERF. N/A	
09	225 N		225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-					-0-				
10	232 N		232	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-					-0-				
11	225 N		225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-					-0-				
12	229 N		229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-					-0-				
01	224 N		224	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-					-0-				
*02	221 N		221	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-					-0-				

BATES													WELL #: 1		RRCID -> 090645		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2881		PERF. 2816 - 2827	
09	60 N		44	-0-	-16	-0-		44	2			N	-0-					-0-				
10	62 N		41	-0-	-21	-0-		41	2			N	-0-					-0-				
11	60 N		38	-0-	-22	-0-		38	2			N	-0-					-0-				
12	31 N		29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-					-0-				
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-				
*02	35 N		35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-				

BATES													WELL #: 2		RRCID -> 090714		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2813 - 2820	
09	60 N		44	-0-	-16	-0-		44	2			N	-0-					-0-				
10	62 N		41	-0-	-21	-0-		41	2			N	-0-					-0-				
11	60 N		38	-0-	-22	-0-		38	2			N	-0-					-0-				
12	31 N		29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-					-0-				
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-				
*02	35 N		35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851										
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848										
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914										
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914														
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050														
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184														
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				Y	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2				Y	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2				Y	-0-		-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665														

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

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A														

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

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734														

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685														
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333														

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

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-		-0-
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-		-0-
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-		-0-
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-		-0-
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-		-0-
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048													
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			-0-
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040													
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
CHAMBERS, R. H. LLC 143549													
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
COLE, BERT										167048									
COLE, BERT B. "B"										WELL #:	3B	RRCID -> 085499	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	720	PERF.	350	-	360
M	0	ALLOW CODE	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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLE, BERT B. "B"										WELL #:	2B	RRCID -> 085500	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	880	PERF.	342	-	354
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CREEK ENERGY, INC.										188579									
CULBERSON, A. B.										WELL #:	1	RRCID -> 037556	COMPL. DATE 11/12/1965	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CULBERSON										WELL #:	4	RRCID -> 095422	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2687	-	2694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
SWINNEY, A.B.										WELL #:	1 A	RRCID -> 147437	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2221	-	2228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RUSSELL										WELL #:	1	RRCID -> 249648	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2793	-	2848
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CWC OIL & GAS, LLC										195804						
NEWTON, ROSS J.										WELL #: 1	RRCID -> 036663	COMPL. DATE 06/11/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-	
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-	
LEWIS, CURTIS										WELL #: 3	RRCID -> 076654	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH	2756	PERF. 2689 - 2694	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
GOLSON, N.A.										WELL #: 1	RRCID -> 095584	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2828 - 2834	
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1				65	
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1				66	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1				67	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1				68	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1				69	
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1				70	
LEWIS, DELMER										WELL #: 1	RRCID -> 100513	COMPL. DATE 06/08/1978	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2665 - 2675	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-	
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-	
COX										WELL #: 2	RRCID -> 101417	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2377 - 2403	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-				-0-	
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-	
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-	
D & L OPERATING CO.										196477						
YOUNG & YARBROUGH										WELL #: 1	RRCID -> 084692	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH	2401	PERF. 2330 - 2334	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	H15 VIOL	-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-	-0-					N	-0-				-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	-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-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	-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-
DAVIS, DON H. 203565 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A														
MATSON, P. I. WELL #: 1														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A														
HUBBARD WELL #: 2														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792														
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2														
09	DLQ G-10	5	-0-	5	40	5	2			Y	-0-			-0-
10	45 N	5	-0-	-40	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
TONGATE, JERRY C. 241728 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728														
WELL #: 3														
09	DLQ G-10	5	-0-	5	30	5	2			Y	-0-			-0-
10	35 N	5	-0-	-30	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728																			
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1											RRCID -> 095001	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 1852	PERF. 1730 - 1852					
M	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
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2											RRCID -> 098119	COMPL. DATE 01/21/1982	TOTAL DEPTH 1930	PERF. 1721 - 1753					
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
BOOTH CREEK WELL #: 1											RRCID -> 098120	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1694 - 1828					
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-
MYRICK, JACK WELL #: 1											RRCID -> 101001	COMPL. DATE 04/04/1982	TOTAL DEPTH 1924	PERF. 1722 - 1844					
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-					-0-
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500																			
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1											RRCID -> 017413	COMPL. DATE 06/10/1958	TOTAL DEPTH 1048	PERF. 371 - 380					
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOJTASEK, JOE 275184																			
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6											RRCID -> 103923	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 1010	PERF. 868 - 876					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
FORD, C.O.														275626											
FORD, C.O.														WELL #: 1			RRCID -> 075427			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
FURRY, M. M.														291605											
FURRY M.														WELL #: 1			RRCID -> 069575			COMPL. DATE 01/12/1977			TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
FURRY PRODUCING COMPANY														291650											
NICHOLS, GLADYS														WELL #: 5			RRCID -> 179312			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775		
09	240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2					N	-0-							-0-					
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2					N	-0-							-0-					
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2					N	-0-							-0-					
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2					N	-0-							-0-					
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					N	-0-							-0-					
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2					N	-0-							-0-					
GRADON OIL COMPANY														321574											
KEVIN-INGRAM-TAYLOR														WELL #: 1			RRCID -> 116198			COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
JADEL ENERGY LLC														429541											
GEORGE, LARRY														WELL #: 2			RRCID -> 080010			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266		
08	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2					Y	-0-							-0-					
09	DLQ G-10	47	-0-	47	227	47	2					Y	-0-							-0-					
10	DLQ G-10	42	-0-	42	269	42	2					Y	-0-							-0-					
11	DLQ G-10	48	-0-	48	317	48	2					Y	-0-							-0-					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317							Y	-0-							-0-					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317							Y	-0-							-0-					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317							Y	-0-							-0-					
LARRY, GEORGE														WELL #: 3			RRCID -> 080890			COMPL. DATE 02/08/1979			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278		
08	DLQ G-10	42	-0-	42	136	42	2					Y	-0-							-0-					
09	DLQ G-10	37	-0-	37	173	37	2					Y	-0-							-0-					
10	DLQ G-10	35	-0-	35	208	35	2					Y	-0-							-0-					
11	DLQ G-10	32	-0-	32	240	32	2					Y	-0-							-0-					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240							Y	-0-							-0-					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240							Y	-0-							-0-					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240							Y	-0-							-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541															
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	38	-0-	38	131	38	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	35	-0-	35	166	35	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	30	-0-	30	196	30	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	28	-0-	28	224	28	2			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			-0-	
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
08	DLQ G-10	36	-0-	36	122	36	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	33	-0-	33	155	33	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	35	-0-	35	190	35	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	31	-0-	31	221	31	2			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-			-0-	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JAM OIL & GAS COMPANY 429615															
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
K & W VANPELT COMPANY 448748													
WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
KLH OIL & GAS, INC. 448810													
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832													
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2				N	-0-	-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2				N	-0-	-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2				N	-0-	-0-
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2				N	-0-	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-	-0-
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-	-0-
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807													
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2				N	-0-	-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2				N	-0-	-0-
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2				N	-0-	-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2				N	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-	-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-	-0-
LEVISAY OPERATING CO. 498735													
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A													
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2				N	-0-	-0-
MCCLATCHY, GARNER 540180													
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MISSION ENERGY INC. 570410													
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497													
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-	98
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-	98
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-	98
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3				N	-0-	98
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-	98
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3				N	-0-	98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC														
DOSS, RUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWSOM, MACK														
NEWSOM, MACK														
WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.														
LEACH FRED M.														
WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS O. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS, O. H. -A-														
WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEWARD														
WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
PITCOCK, INC. 665870																			
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	165	1			10	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					10	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					10	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	10					20	
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4					24	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624																			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650																			
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					1	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					1	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					1	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					1	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					1	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					1	
PRAIRIE PRODUCTION 675926																			
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PROSISE, J. D. 681466																			
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486																			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
R & D OPERATING, INC. 685874																			
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REACH OIL 695802														
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RINGO RIG LLC 712386														
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386														
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
STONE, ULA B. WELL #: 1														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A														
TAYLOR B.L. WELL #: 1														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SAVED BY GRACE ENERGY LLC //CONT.// 749112																		
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953																		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHADY OIL CO. 768360																		
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A																		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					47	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					47	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					47	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					47	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					47	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					47	
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A																		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A																		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2				N	-0-					-0-	
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280													
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
SO OPERATING COMPANY 800281 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955													
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290													
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			16
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			16
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	3		N	-0-			16
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			16
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			16
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			16
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616													
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			40
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3		N	-0-			40
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			40
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			40
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			40
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190									
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3	N	-0-
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A									
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	19
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	19
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	19
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	19
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	19
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	19
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A									
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3	N	-0-
12	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3	N	-0-
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3	N	-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118	3	N	-0-
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A									
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	3	N	-0-
12	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3	N	-0-
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3	N	-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	3	N	-0-
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A									
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A									
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232									
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	10
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	10
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	10
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	10
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	10
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3	N	10

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
KILGORE, W. F. WELL #: 1										RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2										RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1										RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A						
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B										RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1										RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A						
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A										RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A						
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS G.W. WELL #: 6										RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A						
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3		N	-0-			-0-
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-			-0-
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3		N	-0-			-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	51 1		29
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			29
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	99	3	2	9	N	2			31
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	83	3	1	9	N	1			32
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	N	1			33
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-			33
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			-0-
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			-0-
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-			-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	460	3			N	-0-			-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-			-0-
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-			-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	3			N	-0-			-0-
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-			20
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-			20
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			20
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			20
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	N	4			24
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	531	3	4	9	N	4			25

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-		-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		30
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		30
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		30
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		30
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		30
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-		30
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		11
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		11
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		11
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		11
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		11
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-		11
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-		-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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									
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	40
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	40
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	40
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	40
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	40
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3	N	40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412									
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430									
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286									
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268									
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265									
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-		39
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-		39
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-		39
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		39
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		39
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		39
WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264													
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-		-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-		-0-
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-		-0-
WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847													
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-		15
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2		17
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2		19
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-		19
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	50	3	4	9	Y	4		23
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-		23
WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454													
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		35
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		35
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-		35
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		35
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		35
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-		35
WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856													
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-		-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-		-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			24
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			24
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-			24
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-			24
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-			24
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-			-0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320														
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			6
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			6
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			6
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			6
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			6
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-			20
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-			20
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			20
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			20
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			20
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			7
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			7
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3			10
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	N	5			15
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2			17
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	N	2			19

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			37
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			37
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			37
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			37
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			37
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-			37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190									
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3			-0-
02	168 N	71	-0-	-97	-0-	71 3			-0-
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719									
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			14
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3			14
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			14
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3			14
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3			14
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3			14
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380									
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3			-0-
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995									
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3			-0-
SUB SURFACE OPERATIONS 828296									
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666									
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71 2			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317									
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	183	-0-	183	961	180	4	3	9	N	3					31
10	14B DENY	180	-0-	180	1141	180	4			N	-0-					31
11	14B2 EXT	180	-0-	180	1321	180	4			N	-0-					31
12	14B2 EXT	180	-0-	180	1501	180	4			N	-0-					31
01	14B2 EXT	180	-0-	180	1681	180	4			N	-0-					31
02	14B2 EXT	150	-0-	150	1831	150	4			N	-0-					31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296																
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WHITE, L. L.										918440											
WHITE, L. L.										WELL #:	1	RRCID ->	099155	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1712	-	1785
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY										925554											
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY										WELL #:	1	RRCID ->	080990	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	535	PERF.	480	-	484
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
MURPHY, E. L.										WELL #:	2	RRCID ->	103413	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2572	-	2578
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
3 S PRODUCTION, INC.										953796											
WILLETT										WELL #:	1A	RRCID ->	090381	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2960	-	2970
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3					N		-0-					-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3					N		-0-					-0-	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3					N		-0-					-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3					N		-0-					-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3					N		-0-					-0-	
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	-0-	257	3					N		-0-					-0-	
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)										12566 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
MADISON, F. H.										521255											
MADISON, H. F.										WELL #:	2	RRCID ->	040468	COMPL. DATE	06/18/1966	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	1110	-	1136
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.														
MOORE, H. B. -A-														
WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
NEAL, L. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
MOORE, H. B., -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
MOORE, H. B., -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
MOORE, H. B.														
WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
ADAMS, B. J., -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
RICE I. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
MCCLELLLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MILLER CLAY,0 "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622										
MCCLELLAN, PAT N.										WELL #:		1	RRCID -> 017458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1275		PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	30 N	20	-0-		-10	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
10	21 N	21	-0-		-0-	-0-		21	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	21	-0-		-9	-0-		21	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	25	-0-		-6	-0-		25	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	11	-0-		-20	-0-		11	1				N	-0-					-0-	
02	28 N	14	-0-		-14	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
SIKES, ERNEST					WELL #:		1	RRCID -> 017459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1395		PERF. N/A						
09	8 N	7	-0-		-1	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-		-0-	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	7	-0-		-23	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
12	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
01	7 N	4	-0-		-3	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
02	7 N	5	-0-		-2	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
G. & S. LANDSCAPING, INC.					291946															
NABERS, IMA LOU & LYNN					WELL #:		6	RRCID -> 074682		COMPL. DATE 12/06/1977		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A						
09	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	5	-0-		-26	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
*01	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
*02	11 N	11	-0-		-0-	-0-		11	2				N	-0-					-0-	
NABERS, IMALOU & LYNN					WELL #:		10	RRCID -> 122694		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 1311		PERF. 1223 - 1241						
09	53 N	53	-0-		-0-	-0-		53	2				N	-0-					-0-	
10	124 N	48	-0-		-76	-0-		48	2				N	-0-					-0-	
11	46 N	46	-0-		-0-	-0-		46	2				N	-0-					-0-	
12	50 N	50	-0-		-0-	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
*01	39 N	39	-0-		-0-	-0-		39	2				N	-0-					-0-	
*02	110 N	110	-0-		-0-	-0-		110	2				N	-0-					-0-	
NABERS, IMA LOU & LYNN					WELL #:		12	RRCID -> 123296		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 1159 - 1176						
09	50 N	50	-0-		-0-	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
10	217 N	45	-0-		-172	-0-		45	2				N	-0-					-0-	
11	43 N	43	-0-		-0-	-0-		43	2				N	-0-					-0-	
12	47 N	47	-0-		-0-	-0-		47	2				N	-0-					-0-	
*01	37 N	37	-0-		-0-	-0-		37	2				N	-0-					-0-	
*02	103 N	103	-0-		-0-	-0-		103	2				N	-0-					-0-	
NABERS, IMA LOU & LYNN					WELL #:		14	RRCID -> 134068		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 1239		PERF. 1160 - 1188						
09	9 N	9	-0-		-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	8	-0-		-23	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
11	7 N	7	-0-		-0-	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
12	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
*01	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
*02	18 N	18	-0-		-0-	-0-		18	2				N	-0-					-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//														
R & D OPERATING, INC.														
GENTRY, D. S.														
WELL #: 1					RRCID -> 036108					COMPL. DATE 02/22/1962				
TOTAL DEPTH 1308					PERF. N/A					CNTY: COLEMAN				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-

MCLELLAN					WELL #: 1					RRCID -> 120112				
TOTAL DEPTH 1330					PERF. 1244 - 1252									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														
DAVIS, ARLIE E.														
WELL #: M 18					RRCID -> 208502					COMPL. DATE 04/01/2005				
TOTAL DEPTH 1180					PERF. 1155 - 1158									
09	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	2				N	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-		8	2				N	-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2				N	-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-		7	2				N	-0-

ARLIE E. DAVIS					WELL #: M 20					RRCID -> 215286				
TOTAL DEPTH 1205					PERF. 1162 - 1168									
09	30	N	4	-0-	-26	-0-		4	2				N	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-		7	2				N	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2				N	-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-		6	2				N	-0-

ARLIE E. DAVIS					WELL #: M 19					RRCID -> 218729				
TOTAL DEPTH 1200					PERF. 1160 - 1170									
09	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	2				N	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-		8	2				N	-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2				N	-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-		7	2				N	-0-

DAVIS, ARLIE E.					WELL #: M 17					RRCID -> 222465				
TOTAL DEPTH 1199					PERF. N/A									
09	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	2				N	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-		8	2				N	-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2				N	-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-		7	2				N	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WILSON RANCH										930205								
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375	PERF. 1259 - 1269				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360	PERF. 1267 - 1285				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)										12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN			
CARSON, ROBERT L. ESTATE										136250								
HONEA, L. J.										WELL #: 1	RRCID -> 017473	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1381 - 1534				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
R & D OPERATING, INC.										685874								
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1571 - 1582				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1A	RRCID -> 017480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1399 - 1500				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750														
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720														
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)				//CONT.//	12573 500	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//	806190														
BOYSEN, B. S.				WELL #:	3	RRCID -> 017472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1600 - 1754			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	3			N	-0-					-0-		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	3			N	-0-					-0-		
11	15 N	12	-0-	-3	-0-		12	3			N	-0-					-0-		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-					-0-		
01	9 N	5	-0-	-4	-0-		5	3			N	-0-					-0-		
02	12 N	10	-0-	-2	-0-		10	3			N	-0-					-0-		
SMITH, BROOK				WELL #:	1	RRCID -> 017474		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1600 - 1754			
09	150 N	33	-0-	-117	-0-		33	3			N	-0-					-0-		
10	93 N	37	-0-	-56	-0-		37	3			N	-0-					-0-		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3			N	-0-					-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3			N	-0-					-0-		
02	56 N	36	-0-	-20	-0-		36	3			N	-0-					-0-		
SMITH, BROOK				WELL #:	2	RRCID -> 017478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1587 - 1739			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-					-0-		
11	11 N	7	-0-	-4	-0-		7	3			N	-0-					-0-		
12	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	3			N	-0-					-0-		
01	9 N	5	-0-	-4	-0-		5	3			N	-0-					-0-		
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-					-0-		
SMITH, BROOK				WELL #:	5	RRCID -> 017479		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1587 - 1605			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-		
11	11 N	7	-0-	-4	-0-		7	3			N	-0-					-0-		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-		
01	10 N	5	-0-	-5	-0-		5	3			N	-0-					-0-		
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-					-0-		
WISE, W. S.				933420															
SMITH, J. F.				WELL #:	1	RRCID -> 017465		COMPL. DATE		04/23/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1486 - 1515			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
IRENE SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 017466		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1485 - 1515			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BRUNER (MARBLE FALLS)				12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
WYOMING DIAMOND A LLC				945735													
ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	1	RRCID ->	077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4776	-	4837		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2					N	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2					N	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2					N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2					N	-0-				-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF.	4902	-	4912		
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2					N	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2					N	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2					N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2					N	-0-				-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4654	-	4660		
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2					N	-0-				-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2					N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2					N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2					N	-0-				-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)				12769 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782													
STOUARD UNIT 5				WELL #:	5	RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	4134	-	4150		
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2					N	-0-				62
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2					N	-0-				62
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2					N	-0-				62
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2					N	-0-				62
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2					N	-0-				62
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2					N	-0-				62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.				036637													
HARRINGTON, C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4069	-	4080		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3					N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS)				12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690													
HICKMAN, MELISSA				WELL #:	3	RRCID ->	260654	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	4564	-	4587		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25

BUCK RANCH (ATOKA) DIXON, R. MCFARLAND DIXON				12889 100 221423	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
				WELL #: 1	RRCID -> 070327	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 4602	-	4612							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXON				WELL #: 2	RRCID -> 071284	COMPL. DATE 05/10/1977	TOTAL DEPTH 6060	PERF. N/A									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXON				WELL #: 3	RRCID -> 075116	COMPL. DATE 10/20/1997	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4993	-	5039							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				574775 WELL #: 17V	RRCID -> 239820	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3424	-	3528							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OXXN MCFARLAND J				630579 WELL #: 1	RRCID -> 070335	COMPL. DATE 01/24/1977	TOTAL DEPTH 5965	PERF. N/A									
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH				12889 500 090870 WELL #: 1	RRCID -> 068189	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 2848	PERF. N/A									
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH														CNTY: PARKER			
//CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 090870																	
WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-	
BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A																	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-	
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-	
BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A																	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-	
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
01	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-	
BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750																	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-	
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-	
MONCRIEF, C. B. J. M. RANCH 574775 WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A																	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-	
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	-0-					-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2	N	-0-					-0-	
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-	

BUCK RANCH (STRAWN)			//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MONCRIEF, C. B.			//CONT.// 574775											
MONCRIEF RANCH			WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2001 - 2371			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICKARD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICKARD UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN HUDSON "A"			630579		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1813 - 1830	
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMBALL, C.W. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815 - 1820			
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, L.O.)			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			
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2				N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-		166 2				N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-		184 2				N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2				N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2				N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT			-0-
MONCRIEF, C. B.				574775											
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371			
09	60 N	24	-0-	-36	-0-		24 1				N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-		2 1				N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 1				N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 1				N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-			-0-
BUCKNER (BEND)				12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON		WELL #:		1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 4568 - 4578			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TREE OPERATING, LLC				867559											
NASH		WELL #:		1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4406 - 4420			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
BIRD		WELL #:		2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5308 - 5398			
09	390 N	357	-0-	-33	-0-		357 2				N	-0-			2
10	403 N	331	-0-	-72	-0-		331 2				N	-0-			2
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 2				N	-0-			2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 2				N	-0-			2
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT			2
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-						N	NO RPT			2
BIRD		WELL #:		3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 3570 - 3672			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUCKNER(STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY MORGAN, J. W.														12950 600 NON-ASSOCIATED 217005 WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508										CAPACITY CNTY: PARKER			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. PHOENIX FAMILY GROUP														252131 WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

PROCO OPERATING CO., INC. HAYTER														679595 WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON														726791 WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

HITT, G.L.														WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

STEPHENS														WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	163						N	-0-						-0-							
12	14B	DENY	21	-0-	-0-	21	184	21	2				N	-0-						-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-							

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791						
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HARRISON		WELL #:		3	RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	45 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		912942	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286	
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			-0-
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			-0-
12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			-0-
02	980 N	940	-0-	-40	-0-	940	3			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 083472		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUCKNER(STRAWN) XTO ENERGY INC. JORDAN, J B			//CONT.// //CONT.// WELL #:			12950 600 945936 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PARKER					
							RRCID ->	083936	COMPL.	DATE	09/22/1978	TOTAL	DEPTH	5254	PERF.	1452 - 1461			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIAMOND "M"						WELL #:	1	RRCID ->	091752	COMPL.	DATE	05/28/1980	TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	2444 - 2519		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) BASA RESOURCES, INC. HILL, J. W.						13117 075 053974	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
						WELL #:	2	RRCID ->	181605	COMPL.	DATE	11/11/2000	TOTAL	DEPTH	4269	PERF.	3980 - 3990		
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	-0-	179	1	1288	2	Y	-0-						-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	-0-	184	1	1320	2	Y	-0-						-0-
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	-0-	181	1	1263	2	Y	-0-						-0-
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	-0-	163	1	1320	2	Y	-0-						-0-
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	-0-	171	1	1304	2	Y	-0-						-0-
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	-0-	165	1	1173	2	Y	-0-						-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC BLACK BROTHERS						159651	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
						WELL #:	6A	RRCID ->	251310	COMPL.	DATE	07/09/2009	TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067		
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-						49
10	3224	X	2167	-0-	-1057	-0-	-0-	2167	2			N	-0-						49
11	3120	X	1550	-0-	-1570	-0-	-0-	1550	2			N	-0-						49
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-						49
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-						49
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-	-0-					N	-0-						49

DELTA OIL & GAS LTD. BLACK "C"						213703	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
						WELL #:	4	RRCID ->	273552	COMPL.	DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044		
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	-0-	530	3			N	-0-						-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	-0-	525	3			N	-0-						-0-
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	-0-	465	3			N	-0-						-0-
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	-0-	491	3			N	-0-						-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	-0-	496	3			N	-0-						-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-						-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. BLACK 23						526262	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
						WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL.	DATE	06/19/2011	TOTAL	DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058		
09	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	-0-	3281	2	26	9	N	24						175
10	3689	X	1756	-0-	-1933	-0-	-0-	1756	2			N	-0-						175
11	3570	X	1925	-0-	-1645	-0-	-0-	1925	2			N	-0-						175
12	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	-0-	3079	2	12	9	N	11	160	1				26
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2	8	9	N	7						33
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	2	12	9	N	11						33

BURCHARD (CADD0) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			4
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			4
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	84	-0-	84	314	84	3			Y	-0-			24
10	DLQ G-10	88	-0-	88	402	88	3			Y	-0-			19
11	469 N	67	-0-	-402	-0-	67	3			Y	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			19

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			3
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			3
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			3

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN									
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834														
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH		3454	PERF. 3298 - 3304						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3			N	-0-					13
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-					13
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3			N	-0-					13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT					13
HENDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH		3390	PERF. 3312 - 3328						
09	DLQ	G-10	33	-0-	33	125		33	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	36	-0-	36	161		35	3	1	9	Y	1	1	1			4
11		187 N	26	-0-	-161	-0-		26	3			Y	-0-					4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT					4
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH		3463	PERF. 3300 - 3310						
09	DLQ	G-10	72	-0-	72	268		72	3			Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	344		76	3			Y	-0-					13
11		402 N	58	-0-	-344	-0-		58	3			Y	-0-					13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						Y	NO RPT					13
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH		3375	PERF. 3244 - 3254						
09	DLQ	G-10	114	-0-	114	423		114	3			Y	-0-					144
10	DLQ	G-10	121	-0-	121	544		121	3			Y	-0-					144
11		635 N	91	-0-	-544	-0-		91	3			Y	-0-					144
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					144
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					144
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						Y	NO RPT					144
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH		700	PERF. 463 - 541						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH		3501	PERF. 3362 - 3374						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH		3442	PERF. 3288 - 3303						
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3			N	-0-					9
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-					9
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3			N	-0-					9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT					9

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
GOULD, OSCAR		WELL #:		03	RRCID ->	110726	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL	DEPTH	3652	PERF. 3307 - 3322
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		51
GOULD, OSCAR		WELL #:		4	RRCID ->	117253	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL	DEPTH	3495	PERF. 3224 - 3243
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		40
GOULD, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	117806	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL	DEPTH	3531	PERF. 3300 - 3316
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
GOULD, OSCAR		WELL #:		5	RRCID ->	122429	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL	DEPTH	3498	PERF. 3220 - 3326
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		51
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 3225 - 3230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL	DEPTH	3567	PERF. 3286 - 3296
09	DLQ	G-10	91	-0-	91	372	87 3	4 9	Y	4		178
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	465	93 3		Y	-0-		178
11	548	N	83	-0-	-465	-0-	70 3	13 9	Y	12		190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		190
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		190
HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL	DEPTH	3623	PERF. 3304 - 3314
09	DLQ	G-10	118	-0-	118	437	118 3		Y	-0-		47
10	DLQ	G-10	125	-0-	125	562	125 3		Y	-0-		47
11	656	N	94	-0-	-562	-0-	94 3		Y	-0-		47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		47

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338 - 3348		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	103	-0-	103	377	95 3	8 9	Y	7				202
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	484	101 3	6 9	Y	5				207
11		566 N	82	-0-	-484	-0-	76 3	6 9	Y	5				212
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				212
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				212
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT				212

HENDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 - 3350		
09	DLQ	G-10	84	-0-	84	401	84 3		Y	-0-				207
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	489	88 3		Y	-0-				207
11		556 N	67	-0-	-489	-0-	67 3		Y	-0-				207
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				207
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				207
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT				207

HENDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312 - 3327		
09	DLQ	G-10	171	-0-	171	651	171 3		Y	-0-				12
10	DLQ	G-10	194	-0-	194	845	181 3	13 9	Y	12	22 1			2
11		995 N	150	-0-	-845	-0-	137 3	13 9	Y	12				14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT				14

HENDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 - 3378		
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-				5
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-				5
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-				5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				5

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377		
09	DLQ	G-10	87	-0-	87	323	87 3		Y	-0-				3
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	416	93 3		Y	-0-				3
11		486 N	70	-0-	-416	-0-	70 3		Y	-0-				3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT				3

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378		
09	DLQ	G-10	570	-0-	570	1906	570 3		Y	-0-				2
10	DLQ	G-10	603	-0-	603	2509	603 3		Y	-0-				2
11		2783 N	274	-0-	-2509	-0-	274 3		Y	-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT				2

GOULD, OSCAR		WELL #:		6	RRCID ->	125984	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3326 - 3336		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.//			13565 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//			767834												
HENDERSON, W.C. "A"			WELL #:			1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3298	-	3308			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	797	-0-	797	2960		797	3			Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	845	-0-	845	3805		845	3			Y	-0-					41
11		3000 N	640	-0-	-2360	1445		640	3			Y	-0-					41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1445						Y	NO RPT					41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1445						Y	NO RPT					41
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	857						Y	NO RPT					41

HENDERSON, W.C. "A"			WELL #:			2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3327	-	3335			
09	DLQ	G-10	953	-0-	953	3538		953	3			Y	-0-					33
10	DLQ	G-10	684	-0-	684	4222		684	3			Y	-0-					33
11		3000 N	518	-0-	-2482	1740		518	3			Y	-0-					33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1740						Y	NO RPT					33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1740						Y	NO RPT					33
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	1264						Y	NO RPT					33

MILLER RANCH			WELL #:			1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3346	-	3356			
09	DLQ	G-10	237	-0-	237	1079		237	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	251	-0-	251	1330		251	3			Y	-0-					-0-
11		1520 N	190	-0-	-1330	-0-		190	3			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						Y	NO RPT					-0-

MILLER RANCH			WELL #:			2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3348	-	3358			
09	DLQ	G-10	238	-0-	238	1085		238	3			Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	252	-0-	252	1337		252	3			Y	-0-					6
11		1528 N	191	-0-	-1337	-0-		191	3			Y	-0-					6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						Y	NO RPT					6

HENDERSON, W.C. "C"			WELL #:			2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374	-	3379			
09	DLQ	G-10	725	-0-	725	2716		725	3			Y	-0-					58
10	DLQ	G-10	768	-0-	768	3484		768	3			Y	-0-					58
11		3000 N	838	-0-	-2162	1322		838	3			Y	-0-					58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1322						Y	NO RPT					58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1322						Y	NO RPT					58
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	538						Y	NO RPT					58

GOULD, OSCAR			WELL #:			7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3293	-	3313			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, W.C. "C"			WELL #:			1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336	-	3346			
09	DLQ	G-10	949	-0-	949	3523		949	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	4529		1006	3			Y	-0-					4
11		3000 N	761	-0-	-2239	2290		761	3			Y	-0-					4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2290						Y	NO RPT					4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2290						Y	NO RPT					4
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	1590						Y	NO RPT					4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) SEVEN CROSS OPERATING, LLC NEWTON										13565 600 767834	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
WELL #:										3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3200 - 3220			
M 0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				158					
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				158					
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5				163					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163					
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				163					
BURLESON (STRAWN) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SMITH, DEWITT										13616 500 709694	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:										1	RRCID ->	163908	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 2264 - 2269			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
MCCLURE, C. C. "A"										WELL #:	1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2306 - 2314		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND										817555 WELL #:	6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF. 1824 - 1934		
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-				-0-					
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-				-0-					
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-				-0-					
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-				-0-					
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	13	1	252	3	N	-0-				-0-					
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	12	1	226	3	N	-0-				-0-					
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND										WELL #:	4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860		
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-				-0-					
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-				-0-					
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-				-0-					
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-				-0-					
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-				-0-					
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	3	N	-0-				-0-					
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND										WELL #:	7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987		
09	14B2 EXT	333	-0-	333	1022	42	1	291	3	N	-0-				-0-					
10	1315 X	293	-0-	-1022	-0-	40	1	253	3	N	-0-				-0-					
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	37	1	214	3	N	-0-				-0-					
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	35	1	193	3	N	-0-				-0-					
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	36	1	178	3	N	-0-				-0-					
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	32	1	157	3	N	-0-				-0-					

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803														
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913														
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	32	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	-0-				-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	N	-0-				-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486	3	N	-0-				-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	49	1	488	3	N	-0-				-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	52	1	478	3	N	-0-				-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	46	1	440	3	N	-0-				-0-
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010															
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	34	1	139	3	N	-0-				-0-
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	30	1	62	3	N	-0-				-0-
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	27	1	19	3	N	-0-				-0-
12	186 N	56	-0-	-130	-0-	27	1	29	3	N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374															
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-				-0-
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-				-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-				-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	161	3			N	-0-				-0-
BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212															
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				146
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				146
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-				146
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				146
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				146
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				146

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106												
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	-0-
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147												
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-	123
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	123
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-	123
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-	123
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	123
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	123

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683													
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			21
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			21
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			21
12	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2		N	-0-			21
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			21
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	233	2		N	-0-			21
DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201													
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204													
LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048													
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			21
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2		N	-0-			21
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2		N	-0-			21
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-			21
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			21
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			21
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988													
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060													
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307														
MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4	79	1	35
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1366	2	36	9	N	33			68
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	N	7			75
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5			80
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13			93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390														
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			40
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			40
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	305	2	33	9	N	30			70
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			70
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760														
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	N	26			112
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1			113
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	984	2	42	9	N	38			151
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			151
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1			152
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541														
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			67
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			67
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424														
09	3000 N	5226	-0-	2226	6477	5167	2	59	9	N	54	93	1	53
10	3100 N	3889	-0-	789	7266	3836	2	53	9	N	48			101
11	3000 N	3023	-0-	23	7289	2977	2	46	9	N	42	58	1	85
12	10013 X	2724	-0-	-7289	-0-	2689	2	35	9	N	32	72	1	45
01	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	2473	2	17	9	N	15			60
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT			60

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC																	
MCMURREY RANCH																	
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 660307																	
WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5730 X	5059	-0-	-0-	-671	-0-	-0-	5038	2	21	9	N		19			94
10	4743 X	4177	-0-	-0-	-566	-0-	-0-	4163	2	14	9	N		13	70	1	37
11	5010 X	4351	-0-	-0-	-659	-0-	-0-	4339	2	12	9	N		11			48
12	6262 X	5379	-0-	-0-	-883	-0-	-0-	5367	2	12	9	N		11			59
01	6262 X	5095	-0-	-0-	-1167	-0-	-0-	5077	2	18	9	N		16			75
02	4732 X	NO RPT	-0-	-0-	-4732	-0-	-0-					N		NO RPT			75

ASH														WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756			
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	32	9	N		29			50
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N		1			51
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	42	9	N		38			89
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			N		-0-			89
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N		1			90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			90

REPASS														WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454			
09	3750 X	3246	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	3235	2	11	9	N		10			110
10	3472 X	3368	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	3347	2	21	9	N		19			129
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N		10			139
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2	50	9	N		45			184
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3667	2	28	9	N		25			209
02	3052 X	NO RPT	-0-	-0-	-3052	-0-	-0-					N		NO RPT			209

MURPHY														WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			31

MURPHY														WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185			
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	150	9	N		136	89	1	125
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	157	9	N		143	165	1	103
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	140	9	N		127	165	1	65
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	112	9	N		102	92	1	75
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2	90	9	N		82	53	1	104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			104

MCMURREY RANCH														WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473			
09	6930 X	5426	-0-	-0-	-1504	-0-	-0-	5379	2	47	9	N		43	91	1	45
10	5084 X	2435	-0-	-0-	-2649	-0-	-0-	2414	2	21	9	N		19			64
11	4350 X	1444	-0-	-0-	-2906	-0-	-0-	1413	2	31	9	N		28			92
12	5425 X	2167	-0-	-0-	-3258	-0-	-0-	2133	2	34	9	N		31	30	1	93
01	5611 X	3104	-0-	-0-	-2507	-0-	-0-	3049	2	55	9	N		50			143
02	5068 X	NO RPT	-0-	-0-	-5068	-0-	-0-					N		NO RPT			143

J. D. JOHNSON RANCH														WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797			
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	N		11			43
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	25	9	N		23			66
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	21	9	N		19			85
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2	80	9	N		73	122	1	36
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	45	9	N		41			77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			77

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)															//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PALO PINTO														
PETROBAL OMEGA 1, LLC															//CONT.// 660307																													
WHITE RAGLE UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22																										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22																										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22																										
JOHNSON RANCH															WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520																													
09	2640	X	1352	-0-	-1288	-0-	1250	2	102	9	Y	93	44	1				88																										
10	2728	X	1551	-0-	-1177	-0-	1506	2	45	9	Y	41	44	1				85																										
11	2640	X	1733	-0-	-907	-0-	1679	2	54	9	Y	49	44	1				90																										
12	2728	X	1825	-0-	-903	-0-	1771	2	54	9	Y	49	44	1				95																										
*01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2135	2	77	9	Y	70	44	1				121																										
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						121																										
JOHNSON RANCH															WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731																													
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1877	2	63	9	Y	57	44	1				14																										
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1992	2	45	9	Y	41	44	1				11																										
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2127	2	54	9	Y	49	44	1				16																										
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1858	2	54	9	Y	49	44	1				21																										
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2237	2	77	9	Y	70	44	1				47																										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						47																										
JOHNSON RANCH															WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760																													
09	2130	X	1584	-0-	-546	-0-	1532	2	52	9	Y	47	44	1				43																										
10	2201	X	1139	-0-	-1062	-0-	1094	2	45	9	Y	41	44	1				40																										
11	2130	X	1825	-0-	-305	-0-	1771	2	54	9	Y	49	44	1				45																										
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2348	2	54	9	Y	49	44	1				50																										
*01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2119	2	77	9	Y	70	44	1				76																										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						76																										
SIKES															WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698																													
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1095	2	54	9	N	49						84																										
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1114	2	26	9	N	24	77	1				31																										
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27						58																										
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1079	2	67	9	N	61						119																										
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1051	2	35	9	N	32						151																										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						151																										
B ROGERS															WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612																													
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5978	2	11	9	N	10	100	1				38																										
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5758	2	6	9	N	5						43																										
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5450	2	32	9	N	29						72																										
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5398	2	36	9	N	33	68	1				37																										
*01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5228	2	30	9	N	27						64																										
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT						64																										
DERRICK NW															WELL #: 1 RRCID -> 280274 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342																													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
12	14B2	EXT	-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-																										

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC				//CONT.//	660307												
B ROGERS				WELL #:	B 2HR	RRCID	-> 281141	COMPL.	DATE 06/25/2016	TOTAL	DEPTH	4619	PERF.	4180	-	5106	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5970 X	3401	-0-	-2569	-0-			3401	2			N	-0-	76	1		53
10	6169 X	3169	-0-	-3000	-0-			3169	2			N	-0-				53
11	4800 X	2427	-0-	-2373	-0-			2427	2			N	-0-				53
12	4030 X	3513	-0-	-517	-0-			3504	2	9	9	N	8				61
01	3844 X	2403	-0-	-1441	-0-			2393	2	10	9	N	9				70
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-							N	NO RPT				70

HOLT ROGERS				WELL #:	P 1	RRCID	-> 282113	COMPL.	DATE 12/15/2016	TOTAL	DEPTH	4941	PERF.	N/A			
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-			898	2	19	9	N	17				17
10	700 X	700	-0-	-0-	-0-			700	2			N	-0-				17
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28	2			N	-0-				17
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-			1031	2	3	9	N	3				20
*01	3100 N	16755	-0-	13655	13655	16481	2	274	9	N	249		179	1			90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13655							N	NO RPT				90

BELDING RANCH				WELL #:	3	RRCID	-> 285913	COMPL.	DATE 07/02/2013	TOTAL	DEPTH	4744	PERF.	4154	-	4428	
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-							N	-0-				-0-
11	3150 X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	2					N	-0-				-0-
12	3255 X	2095	-0-	-1160	-0-	2095	2					N	-0-				-0-
01	3255 X	1825	-0-	-1430	-0-	1825	2					N	-0-				-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-							N	NO RPT				-0-

J.D. JOHNSON RANCH				WELL #:	2	RRCID	-> 285927	COMPL.	DATE 08/19/2013	TOTAL	DEPTH	5159	PERF.	4613	-	4830	
*10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3369	2	47	9	N	43		16	1			27
11	3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2827	2	13	9	N	12						39
12	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2765	2	18	9	N	16		19	1			36
01	3255 X	2820	-0-	-435	-0-	2799	2	21	9	N	19						55
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT						55

JOHNSON RANCH				WELL #:	P 4	RRCID	-> 286043	COMPL.	DATE 04/18/2018	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4336	-	4803	
04	0	1267	-0-	1267	1267	1248	2	19	9	Y	17						17
05	0	835	-0-	835	2102	747	2	88	9	Y	80		45	1			52
06	0	2277	-0-	2277	4379	2204	2	73	9	Y	66		100	1			18
07	0	1114	-0-	1114	5493	1067	2	47	9	Y	43						61
08	0	822	-0-	822	6315	775	2	47	9	Y	43		90	1			14
09	0	834	-0-	834	7149	771	2	63	9	Y	57		44	1			27
10	0	812	-0-	812	7961	767	2	45	9	Y	41		44	1			24
11	0	717	-0-	717	8678	662	2	55	9	Y	50		44	1			30
12	0	1230	-0-	1230	9908	1176	2	54	9	Y	49		44	1			35
*01	9908 X	-0-	-0-	-9908	-0-					Y	70		44	1			61
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT						61

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694													
RITCHIE, J.P.				WELL #:	1	RRCID	-> 130994	COMPL.	DATE 03/30/1989	TOTAL	DEPTH	5080	PERF.	4358	-	4526	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17																	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ALLEN, C. E.														CNTY: PALO PINTO													
//CONT.//														13764 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
WELL #:														1	RRCID -> 136834				COMPL. DATE 12/11/1990				TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400				
M	0	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				
09		1080 N	652	-0-	-0-	-428	-0-	-0-		644	3	8	9	N		7						170					
10		1240 N	464	-0-	-0-	-776	-0-	-0-		445	3	19	9	N		17						187					
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1191	3	9	9	N		8						195					
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		708	3	10	9	N		9		171	1			33					
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		785	3	4	9	N		4						37					
*02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1161	3	10	9	N		9						46					
HARDONCOURT, FRANCES														WELL #:	1	RRCID -> 148296				COMPL. DATE 12/01/1989				TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439			
09		180 N	157	-0-	-0-	-23	-0-	-0-		157	3			N		-0-						-0-					
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		278	3			N		-0-						-0-					
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		351	3			N		-0-						-0-					
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3			N		-0-						-0-					
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		343	3			N		-0-						-0-					
*02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		376	3			N		-0-						-0-					
HARDENCOURT, FRANCES B														WELL #:	1	RRCID -> 176809				COMPL. DATE 02/22/1991				TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC HICKMAN														918507 WELL #:	3	RRCID -> 274098				COMPL. DATE 05/23/2014				TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
HIDDEN SPRINGS														WELL #:	2	RRCID -> 280704				COMPL. DATE 06/07/2016				TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						78					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						78					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						78					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						78					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						78					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						78					
BURT & CODY (BEND CONGL.) AT OIL & GAS, LLC LAKE PERRIN														13914 300 035619 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
RRCID -> 145284														COMPL. DATE 04/28/1993				TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018									
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-					
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-					
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-					
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-					
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-					
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-					

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
KORNYE-TILLMAN COMPANY												475741													
PERRIN, H.L.												WELL #:				1		RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3130 - 3149	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-			58 3			N	-0-						-0-							
10	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3			N	-0-						-0-							
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 3			N	-0-						-0-							
12	62 N	61	-0-	-1	-0-			61 3			N	-0-						-0-							
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						-0-							
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 3			N	-0-						-0-							
LOVE, MELVA												WELL #:				1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056 - 3068	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-			135 3			N	-0-						-0-							
10	155 N	140	-0-	-15	-0-			140 3			N	-0-						-0-							
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-			139 3			N	-0-						-0-							
12	155 N	142	-0-	-13	-0-			142 3			N	-0-						-0-							
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140 3			N	-0-						-0-							
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132 3			N	-0-						-0-							
JENNY KAY-KAY												WELL #:				1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3060	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-						-0-							
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 3			N	-0-						-0-							
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3			N	-0-						-0-							
12	31 N	28	-0-	-3	-0-			28 3			N	-0-						-0-							
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 3			N	-0-						-0-							
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-						-0-							
BURT - OGDEN-MABEE												13924 001				ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS					
DELRAY OIL, INC.												213275													
STONE, BERTIE E.												WELL #:				6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							

BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
LINEHAN		WELL #: 1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #: 2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112	
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	866 2	40 9	N	36		292
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	169 1	123
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	579 2		N	-0-		123
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	826 2	35 9	N	32		155
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	888 2	68 9	N	62		217
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	884 2	64 9	N	58	159 1	116

BYLER H (MARBLE FALLS) HALL, MURLIN KEITH HALL			14147 500 346804		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN								
WELL #:			1		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2307 - 2354						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
RINGO RIG LLC NORTH EMMONS "A"			712386		WELL #:		1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2380 - 2390		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						130
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	130	7				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
NORTH EMMONS "A"			WELL #:		2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						120
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	120	7				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
BYLER "A"			WELL #:		1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						21
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						21
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	21	7				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
BYLER, H.			WELL #:		1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BYLER H (MARBLE FALLS)				//CONT.//		14147 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC				//CONT.//		712386											
HYDEMAN				WELL #:		1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2	79	9	N	72	149	1	20
10		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1285	2	21	9	N	19			39
11		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	1189	2	20	9	N	18			57
12		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1250	2	25	9	N	23			80
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20			100
*02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	24	9	N	22			122

EC																	
WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580																	

09		1410 #	585	-0-	-825	-0-	-0-	-0-	560	2	25	9	N	23			175
10		1457 #	622	-0-	-835	-0-	-0-	-0-	604	2	18	9	N	16	151	1	40
11		1410 #	501	-0-	-909	-0-	-0-	-0-	486	2	15	9	N	14			54
12		1271 #	684	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	669	2	15	9	N	14			68
01		682 #	662	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	N	11			79
*02		592 R	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12			91

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

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

GARY, S. E.																	
WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334																	

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017 - PLUGGED 11/15/17																	

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419										
SMITH, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17														
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.				036056										
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318 -	3328	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2				N	-0-			-0-
10	558 N	414	-0-	-144	-0-	414 2				N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2				N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2				N	-0-			-0-
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2				N	-0-			-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204										
HITSON 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	275504	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3497 -	3634	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMP OIL, INC.				413190										
OWEN, JAMES STANLEY				WELL #:		RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3137 -	3226	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
LONG, LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454 -	456	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
LONG RANCH				WELL #:	6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 -	3562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
LONG, C. B. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH		3920 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	230	-0-	230	412			230 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	687			275 3			Y	-0-			-0-
11	835 N	148	-0-	-687	-0-			148 3			Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-			228 3			Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:		1		RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH		3782 PERF. 2985 -		3015	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH		3891 PERF. 3066 -		3092	
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-			353 3			N	-0-			-0-
10	372 N	213	-0-	-159	-0-			213 3			N	-0-			-0-
11	360 N	154	-0-	-206	-0-			154 3			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		1		RRCID -> 283081		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH		3805 PERF. 2990 -		3025	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-			149 3			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 3			N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-			123 3			N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 3			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		2		RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH		3840 PERF. 3022 -		3044	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 3			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-			-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-			47 3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:		2		RRCID -> 285466		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3002 -		3027	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1505															
*10	1505 X	-0-	-0-	-1505	-0-						N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
*12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND											
WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
											EOM
											BALANCE
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	3	N	-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	3	N	-0-
11	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	97	1	1399	3	N	-0-
12	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	91	1	1402	3	N	-0-
01	1767 N	1467	-0-	-300	-0-	98	1	1369	3	N	-0-
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	3	N	-0-
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354											
09	1320 X	597	-0-	-723	-0-	61	1	536	3	N	-0-
10	1364 X	694	-0-	-670	-0-	65	1	629	3	N	-0-
11	1320 N	646	-0-	-674	-0-	61	1	585	3	N	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	N	-0-
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	60	1	538	3	N	-0-
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	53	1	494	3	N	-0-
LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127											
09	540 X	510	-0-	-30	-0-	52	1	458	3	N	-0-
10	558 X	516	-0-	-42	-0-	51	1	465	3	N	-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	47	1	416	3	N	-0-
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	45	1	400	3	N	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	42	1	371	3	N	-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707											
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098											
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	102	1	658	2	N	-0-
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	95	1	670	2	N	-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	95	1	662	2	N	-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	134	1	666	2	N	-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	144	1	604	2	N	-0-
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111											
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	65	1	417	2	N	-0-
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	59	1	413	2	N	-0-
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	55	1	383	2	N	-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	56	1	347	2	N	-0-
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	64	1	319	2	N	-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	63	1	264	2	N	-0-
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130											
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	36	1	254	2	N	-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	32	1	224	2	N	-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	35	1	219	2	N	-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	42	1	211	2	N	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	2	N	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 -	3108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014 -	3053
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
LONG, C.B.		WELL #:		8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312 -	3330
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935						
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 -	3970
09	990 N	842	-0-	-148	-0-	842 3		N	-0-	8
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3		N	-0-	8
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958 3		N	-0-	8
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-	8
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	8
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	8
C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.				036637						
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 -	3751
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-
C.M. (MISSISSIPPIAN)				14314 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #:		B 1	RRCID -> 109344	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4423 -	4436
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

C & P (LAKE)				14363 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
SNYDER DRILLING CORP.				799880										
SNYDER MINERAL TRUST "26"				WELL #: C 1	RRCID -> 050113	COMPL. DATE 03/12/1971	TOTAL DEPTH 4287	PERF. 0 - 4078						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2			N	-0-			28
10	1364 N	839	-0-	-525	-0-	839	2			N	-0-			28
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			28
12	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-			28
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			28
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			28
C. PURKISS(DUFFER)				14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES				465526										
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 105627	COMPL. DATE 05/22/1983	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3898 - 3922						
09	210 N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-			17
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-			17
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-			17
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			17
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			17
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			17
POPE				WELL #: 3	RRCID -> 111046	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3852 - 3864						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 112981	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3849 - 3864						
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
TATOM, FREDDY				WELL #: 1	RRCID -> 191366	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3850 - 3860						
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
OXXN				630579										
JORDAN				WELL #: 1	RRCID -> 078864	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 3578 - 4058						
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			36
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			36
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			36
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.// 14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN		//CONT.// 630579												
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
RKW OPERATING LLC		714311												
TIMMONS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569						
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-			-0-
WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297						
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632						
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER			
OXXN					630579											
WARD UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 084715	COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL	DEPTH	5635	PERF.	5062 -	5285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2					N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2					N	-0-			-0-
11	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	758	2					N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700 B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

DALTON, B.					WELL #:		1	RRCID -> 086634	COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL	DEPTH	5848	PERF.	5163 -	5721

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2					N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2					N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2					N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

DILL UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 104765	COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL	DEPTH	5573	PERF.	5252 -	5261

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2					N	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2					N	-0-			-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2					N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700 B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

GANDEE RANKIN					WELL #:		2	RRCID -> 107044	COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL	DEPTH	5526	PERF.	5406 -	5416

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2					N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2					N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2					N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

RKW OPERATING LLC					714311											
GANDEE RANKIN					WELL #:		1	RRCID -> 078629	COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL	DEPTH	5675	PERF.	5442 -	5464

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2					N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2					N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2					N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2					N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2					N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC															
SHAW UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
11	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
12	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
01	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
02	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
SAVAGE														WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
CADD0 (CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
CORBETT RANCH															
WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895															
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-			-0-	
10	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-			-0-	
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-			-0-	
12	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-			-0-	
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-			-0-	
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	914	3			N	-0-			-0-	
KENNEDY "A"														WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905	
09	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-	
10	2387 #	1709	-0-	-678	-0-	1709	3			N	-0-			-0-	
11	2310 #	1615	-0-	-695	-0-	1615	3			N	-0-			-0-	
12	2387 #	1638	-0-	-749	-0-	1638	3			N	-0-			-0-	
01	2170 #	1932	-0-	-238	-0-	1932	3			N	-0-			-0-	
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-	
CORBETT RANCH														WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926	
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-			-0-	
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-			-0-	
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-			-0-	
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-			-0-	
01	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-			-0-	
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-	
CORBETT RANCH														WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883	
09	1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-			-0-	
10	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-			-0-	
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-	
12	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-			-0-	
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	3			N	-0-			-0-	
02	1792 N	1705	-0-	-87	-0-	1705	3			N	-0-			-0-	

CADD0 (CONGLOMERATE)										14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.										213703													
CORBETT RANCH "C"										WELL #:		4	RRCID ->	246251	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	4155	PERF.	3939	-	3958
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-									-0-		
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-									-0-		
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-									-0-		
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-									-0-		
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-									-0-		
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			N	-0-									-0-		
ANDREWS										WELL #:		2	RRCID ->	263393	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4010	-	4025
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-									-0-		
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-									-0-		
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-									-0-		
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-									-0-		
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-									-0-		
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-									-0-		
COPELAND-MITCHELL 'P'										WELL #:		2	RRCID ->	277655	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	4587	PERF.	3973	-	3992
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-									-0-		
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-									-0-		
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-									-0-		
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-									-0-		
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-									-0-		
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	3			N	-0-									-0-		
DH OPERATING, INC.										216737													
NEWELL 114-A										WELL #:		1A	RRCID ->	187469	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL	DEPTH	5087	PERF.	4647	-	4657
09	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-									-0-		
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-									-0-		
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-									-0-		
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-									-0-		
01	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	2			N	-0-									-0-		
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-									-0-		
CADD0 (DUFFER)										14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.										213703													
REMINGTON HEIRS										WELL #:		1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3904	-	3914
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-									-0-		
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-									-0-		
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-									-0-		
12	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3			Y	-0-									-0-		
01	1922	N	1005	-0-	-917	-0-	1005	3			Y	-0-									-0-		
02	1624	N	1170	-0-	-454	-0-	1170	3			Y	-0-									-0-		
GRAY, JOHN ESTATE										WELL #:		1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3859	-	3864
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-									-0-		
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			Y	-0-									-0-		
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			Y	-0-									-0-		
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-									-0-		
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-									-0-		
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-									-0-		

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH		4152	PERF. 3872 - 3882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			Y	-0-		-0-
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3			Y	-0-		-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 3			Y	-0-		-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526 3			Y	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			Y	-0-		-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			Y	-0-		-0-
MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH		4307	PERF. 3865 - 3895
09	570 N	393	-0-	-177	-0-	393 3			N	-0-		37
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	473 3		4 9	N	4		41
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	618 3		8 9	N	7		48
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580 3		4 9	N	4		52
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	547 3		25 9	N	23		75
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	484 3		9 9	N	8		83
ROGERS, JOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4170	PERF. 4123 - 4135
09	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1085 3		2 9	N	2		83
10	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1028 3		6 9	N	5		88
11	1080 N	845	-0-	-235	-0-	844 3		1 9	N	1		89
12	1116 N	823	-0-	-293	-0-	823 3			N	-0-		89
01	1023 N	910	-0-	-113	-0-	907 3		3 9	N	3		92
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	920 3		4 9	N	4		96
CORBETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH		4399	PERF. 3929 - 3937
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3			N	-0-		-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3			N	-0-		-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3			N	-0-		-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3			N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-
JACKSON RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH		4307	PERF. 4005 - 4010
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	719 3		11 9	N	10		34
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	735 3		12 9	N	11		45
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	707 3		6 9	N	5		50
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	720 3		3 9	N	3		53
01	744 N	656	-0-	-88	-0-	655 3		1 9	N	1		54
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	625 3		3 9	N	3		57
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4315	PERF. 4142 - 4168
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3			N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			N	-0-		-0-
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	874 3			N	-0-		-0-
01	1023 N	822	-0-	-201	-0-	822 3			N	-0-		-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808 3			N	-0-		-0-
CORBETT RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH		4345	PERF. 3982 - 3986
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717 3			N	-0-		-0-
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 3			N	-0-		-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 3			N	-0-		-0-
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3			N	-0-		-0-
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3			N	-0-		-0-
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	577 3			N	-0-		-0-

CADD O (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
CORBETT RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-			-0-
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-			-0-
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-			-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	761	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034														
09	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
01	434 N	129	-0-	-305	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	476 N	280	-0-	-196	-0-	280	3			N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223														
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	581	3	11	9	N	10			37
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	559	3	4	9	N	4			41
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	545	3	2	9	N	2			43
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	558	3	13	9	N	12			55
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1			56
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	412	3	4	9	N	4			60
JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102														
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-			-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072														
09	660 N	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-			-0-
10	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-			-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-			-0-
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072														
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	768	3			N	-0-			-0-
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-			-0-
11	990 N	715	-0-	-275	-0-	715	3			N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-			-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-			-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064														
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-			-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)													CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.														
JACKSON RANCH "G"														
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
//CONT.// 213703														
WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270														
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	EOM BALANCE
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-			30
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-	30 1		-0-
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-			-0-
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-			-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-			-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167														
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-			-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226														
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-			-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040														
09	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-			-0-
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
01	2883 N	2749	-0-	-134	-0-	2749	3			N	-0-			-0-
02	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	2568	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166														
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-			-0-
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-			-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-			-0-
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-			-0-
02	504 N	326	-0-	-178	-0-	326	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056														
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	961	-0-	-131	-0-	961	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030														
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
CORBETT RANCH "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10		713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11		690 N	534	-0-	-156	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12		589 N	425	-0-	-164	-0-	425	3		N	-0-			-0-
01		589 N	329	-0-	-260	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123														
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
01		1240 N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
*02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
KENNEDY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023														
09		1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
*02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
LINK NE-57														
WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152														
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2		30
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		30
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-		30
12		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-	30 1	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
LINK "U"														
WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134														
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	N	18		131
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	3	14	9	N	13		144
11		1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1029	3	30	9	N	27	122 1	49
12		1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1200	3	18	9	N	16		65
01		1519 N	1155	-0-	-364	-0-	1131	3	24	9	N	22		87
*02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	3	19	9	N	17		104
KENNEDY "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045														
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8	9	N	7		70
10		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1018	3	12	9	N	11		81
11		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1016	3	6	9	N	5		86
12		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1007	3	14	9	N	13		99
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	3	18	9	N	16	74 1	41
02		952 N	947	-0-	-5	-0-	941	3	6	9	N	5		46
COODY, J. R. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140														
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	144	3	7	9	N	6		84
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-	84 1	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-	-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-	-0-
02	532 N	75	-0-	-457	-0-	75	3		N	-0-	-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	3		N	-0-	-0-

WRIGHT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
09	3774	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-	-0-
10	3659	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-	-0-
11	3480	3473	-0-	-7	-0-	3473	3		N	-0-	-0-
12	3604	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		N	-0-	-0-
01	3596	3451	-0-	-145	-0-	3451	3		N	-0-	-0-
02	3248	3025	-0-	-223	-0-	3025	3		N	-0-	-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
09	3900	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3		N	-0-	-0-
10	4017	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-	-0-
11	3911	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-	-0-
12	3913	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3		N	-0-	-0-
01	3866	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-	-0-
*02	3827	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-	-0-

WRIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3		N	-0-	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-	-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887	3		N	-0-	-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-	-0-

WRIGHT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-	-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-	-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-	-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-	-0-
01	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	3		N	-0-	-0-
02	1540 N	1506	-0-	-34	-0-	1506	3		N	-0-	-0-

KENNEDY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
09	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3		N	-0-	-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-	-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-	-0-
12	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
02	1176 N	1005	-0-	-171	-0-	1005	3		N	-0-	-0-

CADD O (DUFFER)				//CONT.//	14481 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.//	213703												
MRS. R. W. STONE				WELL #:	2	RRCID -> 275896				COMPL. DATE 01/27/2015				TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2460 #	2347	-0-	-113	-0-		2279	3	68	9	N	62	171	1			92
10	2449 #	2429	-0-	-20	-0-		2351	3	78	9	N	71					163
11	2370 #	2246	-0-	-124	-0-		2177	3	69	9	N	63					226
12	2449 #	2152	-0-	-297	-0-		2083	3	69	9	N	63	171	1			118
01	2418 #	2257	-0-	-161	-0-		2183	3	74	9	N	67					185
02	2100 N	1960	-0-	-140	-0-		1902	3	58	9	N	53	169	1			69

SPRAGIN				WELL #:	3	RRCID -> 277657				COMPL. DATE 07/28/2015				TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005			
09	2310 #	2199	-0-	-111	-0-		2199	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	2200	-0-	-187	-0-		2200	3			N	-0-					-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120	3			N	-0-					-0-
12	2263 N	2112	-0-	-151	-0-		2112	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	2007	-0-	-194	-0-		2007	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1832	-0-	-156	-0-		1832	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH 'C'				WELL #:	2	RRCID -> 278438				COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033			
09	3000 N	3002	-0-	2	-0-	2	3002	3			N	-0-					-0-
10	2340 N	2338	-0-	-2	-0-		2338	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	1927	-0-	-623	-0-		1927	3			N	-0-					-0-
12	2635 N	1420	-0-	-1215	-0-		1420	3			N	-0-					-0-
01	2325 N	1337	-0-	-988	-0-		1337	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1157	-0-	-635	-0-		1157	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'D'				WELL #:	1	RRCID -> 282521				COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014			
09	4200 #	3796	-0-	-404	-0-		3796	3			N	-0-					-0-
10	4154 #	3984	-0-	-170	-0-		3984	3			N	-0-					-0-
11	4020 #	3808	-0-	-212	-0-		3808	3			N	-0-					-0-
12	3937 #	3811	-0-	-126	-0-		3811	3			N	-0-					-0-
01	3999 #	3703	-0-	-296	-0-		3703	3			N	-0-					-0-
02	3612 #	3326	-0-	-286	-0-		3326	3			N	-0-					-0-

KLOH				WELL #:	2	RRCID -> 282945				COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097			
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3			N	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3			N	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3			N	-0-					-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-		562	3			N	-0-					-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-		563	3			N	-0-					-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-		505	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH 'E'				WELL #:	3	RRCID -> 283170				COMPL. DATE 01/02/2018				TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4346 - 4402			
09	450 N	264	-0-	-186	-0-		264	3			N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		-527				N	-0-					-0-
11	540 N	173	-0-	-367	-0-		173	3			N	-0-					-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	3			N	-0-					-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	3			N	-0-					-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3			N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS													//CONT.//		14481 200 240200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
													WELL #:		2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	540	N	409	-0-	-131	-0-		409	3			N	-0-							-0-					
10	558	N	531	-0-	-27	-0-		531	3			N	-0-							-0-					
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-		468	3			N	-0-							-0-					
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-		437	3			N	-0-							-0-					
01	527	N	449	-0-	-78	-0-		449	3			N	-0-							-0-					
02	448	N	395	-0-	-53	-0-		395	3			N	-0-							-0-					
BREITENBACH													WELL #:		1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120		
09	180	N	141	-0-	-39	-0-		140	3	1	9	N	1							33					
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-		150	3	11	9	N	10							43					
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-		150	3	20	9	N	18							61					
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-		140	3	28	9	N	25	65	1					21					
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-		140	3	29	9	N	26							47					
02	168	N	148	-0-	-20	-0-		120	3	28	9	N	25	23	1					49					
BREITENBACH													WELL #:		5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150		
09	210	N	182	-0-	-28	-0-		180	3	2	9	N	2							40					
10	217	N	199	-0-	-18	-0-		190	3	9	9	N	8							48					
11	210	N	198	-0-	-12	-0-		185	3	13	9	N	12							60					
12	186	N	172	-0-	-14	-0-		150	3	22	9	N	20	70	1					10					
01	186	N	171	-0-	-15	-0-		150	3	21	9	N	19							29					
02	196	N	185	-0-	-11	-0-		130	3	55	9	N	50	57	1					22					
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. JESSE													WELL #:		1		RRCID -> 282984		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4110 - 4122		
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	2							91					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							91					
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-							91					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							91					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							91					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							91					
CADD0(ELLENBURGER, MIDDLE) DELTA OIL & GAS LTD. CALDWELL-ROGERS													WELL #:		1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616		
09	270	N	268	-0-	-2	-0-		268	3			N	-0-							-0-					
10	248	N	238	-0-	-10	-0-		238	3			N	-0-							-0-					
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	3			N	-0-							-0-					
12	279	N	272	-0-	-7	-0-		272	3			N	-0-							-0-					
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-		322	3			N	-0-							-0-					
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-		276	3			N	-0-							-0-					
ROGERS, R. M. ESTATE "H"													WELL #:		4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230		
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-		519	3			N	-0-							-0-					
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-		517	3			N	-0-							-0-					
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-		521	3			N	-0-							-0-					
12	527	N	503	-0-	-24	-0-		503	3			N	-0-							-0-					
01	527	N	511	-0-	-16	-0-		511	3			N	-0-							-0-					
02	476	N	446	-0-	-30	-0-		446	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
CADD0 (3440)				14481 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		110
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1	111
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	N	4	115
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	370	3	10	9	N	9	124
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1	125
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1	126
CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	N	3	125
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	895	3	83	9	N	75	30
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	N	12	42
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	865	3	14	9	N	13	55
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	856	3	14	9	N	13	68
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	764	3	19	9	N	17	85
MOOREFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2	93
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	N	3	96
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5	101
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	N	12	113
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1	114
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1	115
PETEX				659782								
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 C	RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450	
09	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1738	2	51	9	Y	46	14
10	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-	14
11	1980 N	268	-0-	-1712	-0-	268	2			Y	-0-	14
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	14
01	1674 N	1	-0-	-1673	-0-	1	2			Y	-0-	14
02	T. A.	178	-0-	178	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
CADD0 NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
WARD, J. M., ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-	-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
02	168 N	35	-0-	-133	-0-	35	2			N	-0-	-0-

CADDO NORTH (CONGL.)		//CONT.//		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		430677												
WARD, J. M. ESTATE		WELL #:		14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2					N	-0-			30
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2					N	-0-			30
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2					N	-0-			30
12	372 N	111	-0-	-261	-0-	111	2					N	-0-			30
01	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2					N	-0-			30
02	308 N	44	-0-	-264	-0-	44	2					N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #:		1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2					N	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2					N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2					N	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2					N	-0-			-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2					N	-0-			-0-
02	700 N	135	-0-	-565	-0-	135	2					N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #:		2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006				
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2					N	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2					N	-0-			-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2					N	-0-			-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2					N	-0-			-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2					N	-0-			-0-
02	420 N	203	-0-	-217	-0-	203	2					N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872				
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2					N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2					N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2					N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2					N	-0-			-0-
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23	2					N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
STONE, R.W. MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039				
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3					N	-0-			-0-
10	868 N	552	-0-	-316	-0-	552	3					N	-0-			-0-
11	750 N	524	-0-	-226	-0-	524	3					N	-0-			-0-
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	3					N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3					N	-0-			-0-
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449	3					N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL		WELL #:		2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005				
09	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3					N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3					N	-0-			-0-
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3					N	-0-			-0-
12	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	3					N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3					N	-0-			-0-
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3					N	-0-			-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703													
COOK HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 111658			COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 2			RRCID -> 231105			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156				
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	3			N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-		489	3			N	-0-			-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-			-0-
01	527	N	397	-0-	-130	-0-		397	3			N	-0-			-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-		478	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 2			RRCID -> 231106			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048				
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-		765	3			N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-		635	3			N	-0-			-0-
11	720	N	526	-0-	-194	-0-		526	3			N	-0-			-0-
12	806	N	548	-0-	-258	-0-		548	3			N	-0-			-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-		487	3			N	-0-			-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-		472	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 4			RRCID -> 234442			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142				
09	450	N	360	-0-	-90	-0-		360	3			N	-0-			-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-		325	3			N	-0-			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-		401	3			N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-		372	3			N	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-		384	3			N	-0-			-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-		340	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 3			RRCID -> 236728			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086				
09	420	N	270	-0-	-150	-0-		270	3			N	-0-			-0-
10	434	N	276	-0-	-158	-0-		276	3			N	-0-			-0-
11	420	N	13	-0-	-407	-0-		13	3			N	-0-			-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-		76	3			N	-0-			-0-
01	279	N	60	-0-	-219	-0-		60	3			N	-0-			-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 5			RRCID -> 238037			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155				
09	390	N	380	-0-	-10	-0-		380	3			N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-		384	3			N	-0-			-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-		373	3			N	-0-			-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-		339	3			N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	3			N	-0-			-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-		335	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 4			RRCID -> 244018			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072				
09	570	N	560	-0-	-10	-0-		560	3			N	-0-			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-		605	3			N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	3			N	-0-			-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-		572	3			N	-0-			-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-		579	3			N	-0-			-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-		485	3			N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
J5 RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4049	-	4141	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-			-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4160	-	4234	
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-			-0-
*02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4106	-	4186	
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "F"		WELL #:		2	RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4034	-	4050	
09	1350 N	891	-0-	-459	-0-	891	3			N	-0-			-0-
10	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	797	-0-	-313	-0-	797	3			N	-0-			-0-
12	930 N	560	-0-	-370	-0-	560	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	347	-0-	-676	-0-	347	3			N	-0-			-0-
02	756 N	182	-0-	-574	-0-	182	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		5	RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3968	-	3978	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4035	-	4076	
09	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
10	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
11	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
*02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4022	-	4040	
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	163	3	42	9	N	38			189
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	102	3	33	9	N	30			219
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	167	3	32	9	N	29	169	1	79
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	171	3	32	9	N	29			108
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	192	3	32	9	N	29			137
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	120	3	26	9	N	24			161

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.//			14490 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//			213703															
COPELAND-MITCHELL 'N'			WELL #:			2	RRCID -> 265312			COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL	DEPTH	4580	PERF. 4114 - 4121					
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			569	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			663	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			608	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			608	3			N	-0-					-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			533	3			N	-0-					-0-
COPELAND, S. G. "A"						WELL #:	1	RRCID -> 278019			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL	DEPTH	4240	PERF. 4025 - 4140				
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			337	3	84	9	N	76	169	1			87
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224	3	62	9	N	56					143
11	570	N	239	-0-	-331	-0-	-0-	-0-			194	3	45	9	N	41					184
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	-0-	-0-			129	3	33	9	N	30	173	1			41
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			161	3	32	9	N	29					70
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	-0-	-0-			97	3	22	9	N	20					90
CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)						14640 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925															
CALABRIA ESTATE						WELL #:	3 T	RRCID -> 099527			COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL	DEPTH	4222	PERF. 4190 - 4208				
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			38	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			38	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			18	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	60	3	Y	-0-					-0-
GILBERT, A. B.						WELL #:	1	RRCID -> 136410			COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL	DEPTH	4195	PERF. 4145 - 4167				
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			261	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			242	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	333	-0-	-237	-0-	-0-	-0-			92	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			160	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			192	1	405	3	Y	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			165	1	376	3	Y	-0-					-0-
LEE, RICHARD						WELL #:	1	RRCID -> 282053			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL	DEPTH	5019	PERF. 4426 - 4459				
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			250	1	343	3	N	-0-					1
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224	1	316	3	N	-0-					1
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			102	1	268	3	N	-0-					1
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			124	1	380	3	N	-0-					1
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			146	1	309	3	N	-0-					1
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154	1	352	3	N	-0-					1
CALABRIA (BIG SALINE)						14640 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
ABX OIL & GAS, INC.						003646															
GILBERT						WELL #:	1A	RRCID -> 144591			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 3794 - 3814				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637									
CALABRIA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH		4250	PERF. 3700 - 3704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH		4440	PERF. 3751 - 3760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 3833 - 3844	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH		4375	PERF. 3702 - 3732	
09	T. A.	306	-0-	306	598	129	1	177 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	74	-0-	74	672	31	1	43 3	Y	-0-			-0-
11	831 X	159	-0-	-672	-0-	44	1	115 3	Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	277 3	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	111	1	235 3	Y	-0-			-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	90	1	204 3	Y	-0-			-0-
CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH		4497	PERF. 2707 - 3715	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 3743 - 3761	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	166	1	229 3	Y	-0-			26
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	166	1	234 3	Y	-0-			26
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	71	1	186 3	Y	-0-			26
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	109	1	335 3	Y	-0-			26
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	140	1	295 3	Y	-0-			26
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117	1	268 3	Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL.3800)				14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637										
CALABRIA				WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 3			N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3			N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3			N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOWRANCE INC. BEAN				511345		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867		
09	90 N	60	-0-	-30	-0-		60 3			N	-0-			-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-		34 3			N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-		48 3			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3			N	-0-			-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3			N	-0-			-0-
BEAN "A"				WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934				
09	120 N	109	-0-	-11	-0-		109 3			N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-		97 3			N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-		68 3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3			N	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY CALABRIA ESTATE				878925		WELL #: 1		RRCID -> 098262		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CALABRIA ESTATE				WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902				
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
PARKS-GILBERT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874				
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-		288 1	395 3	Y	-0-				3
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-		275 1	387 3	Y	-0-				3
11	600 N	363	-0-	-237	-0-		100 1	263 3	Y	-0-				3
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-		157 1	484 3	Y	-0-				3
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-		219 1	461 3	Y	-0-				3
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-		193 1	440 3	Y	-0-				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	783	-0-	-87	-0-		330	1		453	3	Y	-0-						-0-	
10	899 N	755	-0-	-144	-0-		313	1		442	3	Y	-0-						-0-	
11	810 N	572	-0-	-238	-0-		157	1		415	3	Y	-0-						-0-	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-		201	1		618	3	Y	-0-						-0-	
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-		293	1		618	3	Y	-0-						-0-	
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-		232	1		530	3	Y	-0-						-0-	
THOMASON				WELL #:		1	RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 3882 - 3891						
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-		50	1		68	3	Y	-0-						36	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		42	1		59	3	Y	-0-						36	
11	90 N	40	-0-	-50	-0-		11	1		29	3	Y	-0-						36	
12	124 N	58	-0-	-66	-0-		14	1		44	3	Y	-0-						36	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-		25	1		54	3	Y	-0-						36	
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		25	1		58	3	Y	-0-						36	
MARTIN, LAVERNE				WELL #:		1	RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		4325	PERF. 3787 - 3797						
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-		246	1		339	3	Y	-0-						-0-	
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-		265	1		373	3	Y	-0-						-0-	
11	480 N	330	-0-	-150	-0-		91	1		239	3	Y	-0-						-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-		141	1		432	3	Y	-0-						-0-	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-		179	1		379	3	Y	-0-						-0-	
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-		156	1		356	3	Y	-0-						-0-	
CAL-TEX (CADD0)						14669 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP						033523														
LYNCH, GARY				WELL #:		1	RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH		5930	PERF. 3352 - 3374						
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	3			N	-0-							-0-	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3			N	-0-							-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3			N	-0-							-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3			N	-0-							-0-	
01	558 N	2	-0-	-556	-0-		2	3			N	-0-							-0-	
02	504 N	32	-0-	-472	-0-		32	3			N	-0-							-0-	
LYNCH				WELL #:		2	RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH		5648	PERF. 3334 - 3376						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"				WELL #:		1A	RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH		3780	PERF. 3663 - 0						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							25	
12	0 N	-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	

CAL-TEX (CADD0)														
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.														
ANDERSON, MARY														
WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	3753		3753	-0-	-0-	-0-	3731	2	22	9	N	20		88
10	3796		3796	-0-	-0-	-0-	3748	2	48	9	N	44		132
11	3786		3786	-0-	-0-	-0-	3738	2	48	9	N	44		176
12	3899		3899	-0-	-0-	-0-	3866	2	33	9	N	30		206
01	3827		3827	-0-	-0-	-0-	3775	2	52	9	N	47	169 1	84
*02	3504		3504	-0-	-0-	-0-	3474	2	30	9	N	27		111
CALK (GARDNER)														
TEXAS PHARCHEM INC.														
CALK, JAMES N.														
WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124														
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
CALLAHAN, NE (CONGL)														
VAN OPERATING, LTD.														
DYER "2988"														
WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DYER 2988														
WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896														
09	4530 #	3427	-0-	-1103	-0-	-0-	3417	3	10	9	N	9		193
10	4681 #	2069	-0-	-2612	-0-	-0-	2054	3	15	9	N	14		207
11	4530 #	1442	-0-	-3088	-0-	-0-	1422	3	20	9	N	18		225
12	3534 #	2390	-0-	-1144	-0-	-0-	2390	3			N	-0-	180 1	45
01	3534 #	3345	-0-	-189	-0-	-0-	3334	3	11	9	N	10		55
*02	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	3	8	9	N	7		62
CALLAHAN COUNTY REGULAR														
D.J. & T. ENERGY														
ISBELL														
WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
HASKIT, KENDALL														
WYLIE ED														
WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALLAHAN			
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	* EOM	BALANCE
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-	-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-	-0-
12	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-	-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-	-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
BOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 217020		COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF. 2118	- 2119
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-
BECT OPERATING, LLC				061554							
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #:		11	RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.				3A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-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
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	3
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	3
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	3
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	3
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	3
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622									
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4	N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408									
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4	N	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	4	N	-0-
ENERGAS CORP. 251866 SNYDER WELL #: 2A RRCID -> 284512 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 976 - 984									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SHUT IN	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
ENR OPERATING, LLC 253075 GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FURRY PRODUCING COMPANY 291650 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100									
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2	N	-0-
HEROD, BILL 379925 ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			166
10	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1353	2	59	9	N	54	177	1	43
11	1230 N	747	-0-	-483	-0-	699	2	48	9	N	44			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1937	2	110	9	N	100			187
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1607	2	48	9	N	44	184	1	47
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502														
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694														
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUEST EMG, INC. 684615														
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2			N	-0-			59
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-			59
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-			59
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2			N	-0-			59
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			59
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 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													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRISTAR OIL & GAS 871133													
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
US. FUELS, INC. 879264													
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647														
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	1240 #	70	-0-	-1170	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989														
CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
CHAPMAN OIL CO. 145860														
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)			//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CHAPMAN OIL CO.			//CONT.//		145860										
TERRY, DELLA, -A-			WELL #:		1	RRCID -> 017498		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2579 -	2645		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY, O. H.			WELL #:		1	RRCID -> 017499		COMPL. DATE 12/31/1958		TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2628 -	2646		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)					15050 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
BOYLE, GARVICE A.					085180										
BOYLE & MORGAN			WELL #:		1	RRCID -> 045321		COMPL. DATE 12/26/1968		TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOYLE & MORGAN			WELL #:		2	RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (CONG)					15162 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC					695232										
SCARLETT C			WELL #:		10	RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 -	3834		
09	1135	N	214	-0-	-921	-0-	214	2		Y	-0-				38
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-				38
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9	Y	-0-	1 8			38
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-				38
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2		Y	-0-				38
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-				Y	NO RPT				38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)					15165 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD					824340										
ST. JOHNS			WELL #:		2	RRCID -> 143683		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 -	3158	
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				120
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-				120
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-				120
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-				120
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-				120
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3		Y	-0-				120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340														
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			27
10	93 N	85	-0-	-0-8	-0-	85	3			N	-0-			27
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			27
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			27
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			27
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-			27
CARMEN'S (CADD0) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN														
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			40
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			40
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			40
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			40
CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TOWER RESOURCES INC 862857														
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			27
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					10						
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					10						
11		600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					10						
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					10						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10						
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					10						
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)														16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														033523									
HUTCHESON A														WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
RHOADES														WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 3423 - 3448	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48						
CARTERVILLE (STRAWN 2700)														16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														033523									
LYNCH														WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20						
WRIGHT, S. F.														WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 3030 - 3086	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60						
FELLERS, R.														WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2906 - 2956	
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					25						
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					25						
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					25						
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25						
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					25						
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					25						

CARTERVILLE (STRAWN 2700)													CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP																									
CULWELL																									
													//CONT.//	16023 500	ASSOCIATED			EXEMPT							
													//CONT.//	033523											
													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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)													16030 300			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
OXXN													630579												
BURKHALTER													WELL #:			2	RRCID -> 129810			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												

PATTON EXPLORATION, INC.													643730												
GRIFFIN- CAMPBELL													WELL #:			1	RRCID -> 083196			COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-			-0-										
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-			-0-										
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-			-0-										
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-			-0-										
01	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-										
*02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												

RKW OPERATING LLC													714311												
GROGAN UNIT													WELL #:			1	RRCID -> 091923			COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-			-0-										
10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-			-0-										
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-			-0-										
12	155 N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2			N	-0-			-0-										
01	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2			N	-0-			-0-										
02	140 N	123	-0-	-17	B	-0-	123	2			N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-												

CATTHE (MORRIS)													16403 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.													028802												
WEST, L. S.													WELL #:			1	RRCID -> 091323			COMPL. DATE 06/16/1980			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-										

CATTHE (MORRIS)		//CONT.//		16403 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802								
GRIFFIS, T.		WELL #:		3B	RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.				448810								
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		2	RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-

FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-

FOMBY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 096816		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 3000 - 3014	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
FOMBY, O. B.		WELL #:		20	RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH		3201 PERF. 2985 - 2997	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS, H. C. "E"		WELL #:		2	RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3032 - 3044	
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-	-0-
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-	-0-
01		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2		N	-0-	-0-
02		560 N	283	-0-	-277	-0-	283	2		N	-0-	-0-

FOMBY, O. B. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH		3446 PERF. 2992 - 3002	
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-

OLIVE, W. J.		WELL #:		1	RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH		3052 PERF. 2617 - 2627	
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-	-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-	-0-
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH		3268 PERF. 2986 - 2996	
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC		WELL #:		749112	RRCID -> 105628		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2903 - 2913	
PICKETT, G.W.				5								
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHANEY (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. COMPTON, C. H., ET UX -S-				16910 750 150683	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
				WELL #: 1	RRCID -> 017505		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 3840 - 3845		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-				-0-
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-				-0-
12	899 N	567	-0-	-332	-0-	567	2			N	-0-				-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-				-0-
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	613	2			N	-0-				-0-
CHARLIE'S (MISSISSIPPI) PLACE OIL AND GAS CO. PRITCHARD "A"				17231 375 667700	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN					
				WELL #: 1	RRCID -> 110175		COMPL. DATE 09/12/1981				TOTAL DEPTH 3098		PERF. 2708 - 2720		
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	312	2	22	9	N	20				30
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	309	2	11	9	N	10				40
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	305	2	11	9	N	10				50
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10				60
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	298	2	17	9	N	15				75
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12	87	1		-0-
PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728		COMPL. DATE 04/15/1982				TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2466 - 2476		
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-				9
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-				9
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-				9
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				9
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				9
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				9
PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981				TOTAL DEPTH 2843		PERF. 2676 - 2690		
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-				-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
CHASTAIN (LAKE) ANDERSON PRODUCTION BLACK, A. L.				17298 500 022922	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
				WELL #: 1	RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950				TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3680 - 3688		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
WEDDINGTON, R.D. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949				TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHASTAIN (LAKE)				//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
ANDERSON PRODUCTION				//CONT.//		022922													
BLACK, A.L.				WELL #:		3	RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK, A.L.				WELL #:		3	RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750						
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	N	7							7	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-							7	
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1							8	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1							9	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-							9	
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-							9	
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)				17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131															
MCFARLAND				WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
CHICK BEND (CONGL.)				17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ATTIS OPERATING INC.				036637															
MITCHELL				WELL #:		2	RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4187 - 4190						
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-							-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-							-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-							-0-	
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-							-0-	
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-							-0-	
MITCHELL				WELL #:		4	RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144						
09	DLQ G-10	57	-0-	57	1092	57	3			Y	-0-							-0-	
10	DLQ G-10	62	-0-	62	1154	62	3			Y	-0-							-0-	
11	DLQ G-10	59	-0-	59	1213	59	3			Y	-0-							-0-	
12	DLQ G-10	60	-0-	60	1273	60	3			Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	55	-0-	55	1328	55	3			Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	55	-0-	55	1383	55	3			Y	-0-							-0-	
MODESITT -8-				WELL #:		1	RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217						
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-							-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-							-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-							-0-	
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-							-0-	
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-							-0-	
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-							-0-	

CHIEF (GARDNER) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-5				17675 225 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:				1D	RRCID -> 155627		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3921 - 3925				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY				17998 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN			
WELL #:				1	RRCID -> 110972		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1810 - 1833				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
MASHBURN				WELL #:		2	RRCID -> 112343		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 1999		PERF. 1842 - 1865		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
LINDLEY				WELL #:		2	RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1793 - 1817		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27	
CHRISTIAN (MARBLE FALLS) RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. SANDERS				18005 332 735231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
WELL #:				2	RRCID -> 191150		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3734 - 3740				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P/A 11/30/18															
CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT				18180 100 427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
WELL #:				1	RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 5138		PERF. N/A				
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-	
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-	
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHURCH (BIG SALINE)		//CONT.//		18180 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
WISE PRODUCTION COMPANY				933825														
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4306 -		0					
M	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
09	540 N	535	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					70
10	589 N	563	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	34	1	529	2	N	-0-					70
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-					70
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-					70
01	558 N	550	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					70
02	532 N	459	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	28	1	431	2	N	-0-					70
CINDY-GAY (JENNINGS)				18225 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317														
HEARNE, WYLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3398 -		3414					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
LOWRANCE INC.				511345														
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3585 -		3590					
09	12 N	10	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
10	12 N	6	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					8
11	12 N	11	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
02	11 N	9	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					8
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
IMES-DORN		WELL #:		1	RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3655 -		3661					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
PEARSON, LEE ROY III				647749														
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
09	300 N	293	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310 N	286	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	280 N	255	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
GIANT NRG CO., LP		302592																
JONES, LILA PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3502 - 3514								
M	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
09	0 W	238	-0-	-0-	238	469		53 1	185 2	N		N	-0-					-0-
10	0 W	123	-0-	-0-	123	592		17 1	106 2	N		N	-0-					-0-
11	0 W	133	-0-	-0-	133	725		22 1	111 2	N		N	-0-					-0-
12	0 W	179	-0-	-0-	179	904		38 1	141 2	N		N	-0-					-0-
01	0 W	189	-0-	-0-	189	1093		47 1	142 2	N		N	-0-					-0-
02	0 W	180	-0-	-0-	180	1273		47 1	133 2	N		N	-0-					-0-
STOVALL, HOWARD		824340																
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975								
09	270 N	233	-0-	-0-	-37	-0-		233 3		N		N	-0-					74
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		268 3		N		N	-0-					74
11	240 N	204	-0-	-0-	-36	-0-		204 3		N		N	-0-					74
12	248 N	235	-0-	-0-	-13	-0-		235 3		N		N	-0-					74
01	279 N	232	-0-	-0-	-47	-0-		232 3		N		N	-0-					74
02	196 N	88	-0-	-0-	-108	-0-		88 3		N		N	-0-					74
CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
HOFFMANN OIL COMPANY		391155																
AMIS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-		1752 3		N		N	-0-					28
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-		1731 3		N		N	-0-					28
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-		1679 3		N		N	-0-					28
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-		1655 3		N		N	-0-					28
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-		1614 3		N		N	-0-					28
*02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-		1550 3		N		N	-0-					28
CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
PETEX		659782																
FLOYD RAY VICK		WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4282		PERF. 4004 - 4030								
09	390 N	16	-0-	-0-	-374	-0-		16 2		N		N	-0-					27
10	310 N	18	-0-	-0-	-292	-0-		18 2		N		N	-0-					27
11	180 N	38	-0-	-0-	-142	-0-		38 2		N		N	-0-					27
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41 2		N		N	-0-					27
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35 2		N		N	-0-					27
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28 2		N		N	-0-					27
CLARENCE (CONGL.)		18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC.		292000																
WELLS		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853 - 3858								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-

CLAUSELL (MF CONGL)				18693 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD										
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634															
CLAUSELL-LONG-575				WELL #:	2 U	RRCID -> 046151	COMPL. DATE 05/12/1969	TOTAL DEPTH	4645	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAY GOBER (CADD0, UP.)				18724 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON										
GOOPCO, INC.				315960															
MCKEICHAN, WILL				WELL #:	11	RRCID -> 181204	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4088	-	4094							
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-	
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2				N	-0-					-0-	
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2				N	-0-					-0-	
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					-0-	
CLAYTON (CONGL)				18756 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
ALARON ENERGY, INC.				010450															
DAVES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 107729	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4189	-	4254							
*03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3				N	-0-					-0-	
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-	
08	DELQ	PR	43	-0-	-43	-0-	43	3				N	-0-					-0-	
*09	74	N	31	-0-	-43	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-					-0-	
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
*12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3				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-	
MESSER				WELL #:	1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4282	-	4289							
*03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3				N	-0-					-0-	
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-	
08	DELQ	PR	43	-0-	-43	-0-	43	3				N	-0-					-0-	
*09	74	N	31	-0-	-43	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-					-0-	
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
*12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3				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-	
THURMAN DRILLING, INC.				858771	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD										
SCHRICK				WELL #:	1W	RRCID -> 218258	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4260	-	4470							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)										18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER			
IKARD, ALAN SMITH										422893						
										WELL #: 3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4882 - 4955
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
OHLHAUSEN OIL COMPANY										619390						
BALLENGER, R. W.										WELL #: 1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JONISUE										WELL #: 2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4957 - 0	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WARSHAW, JESSE										WELL #: 3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUBY OPERATING COMPANY, INC										732775						
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4016 - 4204	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SWEETWATER PRODUCTION, INC.										833297						
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	5133	PERF. 5043 - 5058	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				//CONT.//	18799 498	ASSOCIATED				49B				CNTY: FISHER					
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				//CONT.//	833297														
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 130270		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH		5130	PERF. 5042 - 5059						
M	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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
WILBURN, J.A. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 130271		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 5050 - 5060						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
WILBURN, J.A. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 130272		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 5018 - 5028						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						18
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 130273		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4938 - 4946						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4
10	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	3					Y	-0-						4
11	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	19	3					Y	-0-						4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19						Y	-0-						4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19						Y	-0-						4
*02	19 R	-0-	-0-	-19	-0-							Y	-0-						4
WILBURN, J.A.				WELL #:	1	RRCID -> 130274		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 5044 - 5068						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						31
WILBURN "E"				WELL #:	1	RRCID -> 140690		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH		5153	PERF. 5061 - 5096						
09	DLQ G-10	195	-0-	195	-0-	395	3	2	9	Y	2								37
10	DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	524	3	1	9	Y	1								38
11	646 R	122	-0-	-524	-0-	120	3	2	9	Y	2								40
12	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	Y	1								41
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	135	3	1	9	Y	1								42
02	168 #	121	-0-	-47	-0-	120	3	1	9	Y	1								43
WILBURN "E"				WELL #:	3	RRCID -> 140703		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH		5175	PERF. 5073 - 5082						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER							
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				//CONT.//		833297												
WILBURN "E"				WELL #:		2	RRCID ->	140705	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5080	-	5113			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	632	-0-	632	1283		630	3	2	9	Y	2				9	
10	DLQ	G-10	625	-0-	625	1908		623	3	2	9	Y	2				11	
11		2519 R	611	-0-	-1908	-0-		610	3	1	9	Y	1				12	
12		682 #	661	-0-	-21	-0-		659	3	2	9	Y	2				14	
01		657 R	657	-0-	-0-	-0-		655	3	2	9	Y	2				16	
02		588 #	576	-0-	-12	-0-		575	3	1	9	Y	1				17	
WILBURN "E"				WELL #:		4	RRCID ->	140707	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5096	-	5104			
09	DLQ	G-10	18	-0-	18	36		17	3	1	9	Y	1				19	
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	46		10	3			Y	-0-				19	
11		58 R	12	-0-	-46	-0-		12	3			Y	-0-				19	
12		31 #	10	-0-	-21	-0-		9	3	1	9	Y	1				20	
01		31 #	15	-0-	-16	-0-		13	3	2	9	Y	2				22	
02		28 #	11	-0-	-17	-0-		8	3	3	9	Y	3				25	
WILBURN "E"				WELL #:		5	RRCID ->	140710	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5020	-	5040			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	9		9	3			Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	20		11	3			Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	30		10	3			Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	43		12	3	1	9	Y	1				1	
*02		51 R	8	-0-	-43	-0-		7	3	1	9	Y	1				2	
WILBURN "E"				WELL #:		6	RRCID ->	140712	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5020	-	5040			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	11		11	3			Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	25		14	3			Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	36		11	3			Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	51		15	3			Y	-0-				-0-	
*02		70 R	19	-0-	-51	-0-		19	3			Y	-0-				-0-	
CLIFF HANGER (MISS)				18961 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WADE OPERATING				889327														
WARD UNIT				WELL #:		1D	RRCID ->	180868	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4221	-	4236			
09	14B2 EXT		577	-0-	577	2042		568	2	9	9	N	8				110	
10	2608		566	-0-	-2042	-0-		552	2	14	9	N	13				123	
11	510 R		510	-0-	-0-	-0-		501	2	9	9	N	8				131	
12	256 N		256	-0-	-0-	-0-		230	2	26	9	N	24				155	
*01	566 N		566	-0-	-0-	-0-		562	2	4	9	N	4				159	
02	476 N	NO RPT		-0-	-476	-0-						N	NO RPT				159	
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)				19087 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791														
TAYLOR				WELL #:		1	RRCID ->	141044	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4068	-	4086			
09	251 N		251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-				10	
*10	180 N		180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-				10	
*11	238 N		238	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-				10	
*12	354 N		354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-				10	
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10	
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10	

COALSON (CONGLOMERATE 4750) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT										19134 400 033523		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #: 1 T										RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH		5002 PERF. 4697		- 4702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
PATTON -A-										WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4878		- 4908	
09	300 N	79	-0-	-221	-0-	-0-	79	3				N	-0-						-0-		
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	-0-	60	3				N	-0-						-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3				N	-0-						-0-		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
COALSON, MAC A. COALSON MAC										161490 WELL #: 1		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH		4929 PERF. 4754		- 4762	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
COALVILLE (BEND CONGL.) ATTIS OPERATING INC. BURGETT										19138 300 036637		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1										RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH		3651 PERF. 3284		- 3294			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-						-0-		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-						-0-		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-						-0-		
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-						-0-		
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-						-0-		
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-						-0-		
DAHAB ENERGY INC. ROGERS										197200 WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH		3555 PERF. 3428		- 3432	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-						-0-		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-						-0-		
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-						-0-		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-						-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403									
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3756 -	3764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RED ROCK RESOURCES, L.L.C.				697112									
BUTTLICK		WELL #:		1	RRCID -> 162279		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3132 -	3138	
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-			-0-
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442									
ADDISON		WELL #:		1	RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2701 -	2709	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ADDISON		WELL #:		3	RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2725 -	2747	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN-MOSS		WELL #:		2	RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH	2953	PERF. 2437 -	2595	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2346 -	2356	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
JERICHO ENERGY, INC				432097											
DOSTER, BRUCE		WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 2619 - 2650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	292	-0-	-38	-0-			13 1	279 2	N		-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-			13 1	275 2	N		-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-			13 1	272 2	N		-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-			13 1	284 2	N		-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-			14 1	304 2	N		-0-			-0-
02	280 N	201	-0-	-79	-0-			9 1	192 2	N		-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON		WELL #:		4		RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2474 - 2565			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		7		RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH		2926 PERF. 2552 - 2637			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BRUNER		WELL #:		7		RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH		3037 PERF. 2630 - 2648			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
BRUNER		WELL #:		6		RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH		3075 PERF. 2635 - 2804			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942											
WHITEHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH		5087 PERF. 2466 - 2830			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.				945936												
BLACK RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 114810		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2633 - 2762				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		17		RRCID -> 114811		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2394 - 2519				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		13		RRCID -> 114812		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 2521 - 2569				
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		18		RRCID -> 114917		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2544 - 2618				
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
ADDISON, D.		WELL #:		3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH		2961 PERF. 2663 - 2704				
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
ADDISON, D.		WELL #:		1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 2587 - 2700				
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 2445 - 2555				
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH														CNTY: PARKER			
//CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	240 N	73	-0-	-167	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-	
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-	
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	129	-0-	129	141	129	2			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-	
*02	141	-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-					-0-	
BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613																	
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-	
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-	
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-	
BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658																	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802																	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-	
*01	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-	
02	336 N	50	-0-	-286	-0-	50	2			N	-0-					-0-	

COCKRELL (STRAWN)															//CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT															CNTY: PARKER														
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																													
BLACK RANCH															WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
10		48 N	48	-0-		-0-	-0-		48	2						N		-0-									-0-																	
11	14B2	EXT		7	-0-	7	7		7	2						N		-0-									-0-																	
12	14B2	EXT		137	-0-	137	144		137	2						N		-0-									-0-																	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	144									N		-0-									-0-																	
*02		144	-0-	-0-		-144	-0-									N		-0-									-0-																	
BLACK RANCH															WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688																													
09		270 N	107	-0-		-163	-0-		107	2						N		-0-									-0-																	
10		159 N	159	-0-		-0-	-0-		159	2						N		-0-									-0-																	
11		749 N	749	-0-		-0-	-0-		749	2						N		-0-									-0-																	
12		449 N	449	-0-		-0-	-0-		449	2						N		-0-									-0-																	
*01		158 N	158	-0-		-0-	-0-		158	2						N		-0-									-0-																	
02		392 N	297	-0-		-95	-0-		297	2						N		-0-									-0-																	
BLACK RANCH															WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764																													
09		251 N	251	-0-		-0-	-0-		251	2						N		-0-									-0-																	
10		279 N	187	-0-		-92	-0-		187	2						N		-0-									-0-																	
11		240 N	44	-0-		-196	-0-		44	2						N		-0-									-0-																	
12		248 N	-0-	-0-		-248	-0-									N		-0-									-0-																	
*01		425 N	425	-0-		-0-	-0-		425	2						N		-0-									-0-																	
*02		313 N	313	-0-		-0-	-0-		313	2						N		-0-									-0-																	
BLACK RANCH															WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664																													
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
BLACK RANCH															WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931																													
09		30 N	-0-	-0-		-30	-0-									N		-0-									-0-																	
10		31 N	15	-0-		-16	-0-		15	2						N		-0-									-0-																	
11		42 N	42	-0-		-0-	-0-		42	2						N		-0-									-0-																	
12		109 N	109	-0-		-0-	-0-		109	2						N		-0-									-0-																	
*01		51 N	51	-0-		-0-	-0-		51	2						N		-0-									-0-																	
02		28 N	23	-0-		-5	-0-		23	2						N		-0-									-0-																	
BLACK RANCH															WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708																													
09		30 N	-0-	-0-		-30	-0-									N		-0-									-0-																	
10		31 N	1	-0-		-30	-0-		1	2						N		-0-									-0-																	
11		30 N	-0-	-0-		-30	-0-									N		-0-									-0-																	
12		239 N	239	-0-		-0-	-0-		239	2						N		-0-									-0-																	
01		1 N	-0-	-0-		-1	-0-									N		-0-									-0-																	
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
DIAMOND M															WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505																													
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N		-0-									-0-																	

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER														
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																			
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #:		1	RRCID ->	143758	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 2544 -	2580											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
MORGAN, G.W.-BLOCK A													WELL #:		4	RRCID ->	143759	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2735 -	2809
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
DIAMOND M #4													WELL #:		4	RRCID ->	146298	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	2994	PERF. 2281 -	2786
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
DIAMOND M #3													WELL #:		3	RRCID ->	146299	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	2664	PERF. 2342 -	2448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
COFFEY (MIDDLE STRAWN)				19312 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER														
XTO ENERGY INC.				945936																			
FRENCH ROAST		WELL #:		1H	RRCID ->	283859	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 2118 -	2122											
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____													09/11/2018 - P/A 09/11/18										
COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN														
C O G COMPANY				120723																			
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID ->	105367	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 -	2260											
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-							
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-							
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-							
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-							
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-							
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-							
CATE, J.													WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245 -	2262
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-							
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-							
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-							
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-							
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-							
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	288	2			N	-0-					-0-							

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		EADS		608427	WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3				N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3				N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3				N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3				N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3				N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							N	NO RPT			-0-

EADS				WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280					
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3				N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3				N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3				N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3				N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3				N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							N	NO RPT			-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)		K & W VANPELT COMPANY		19480 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
STONE -A-				448748	WELL #: 2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3121 - 3176				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		BIG TIO, INC.		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
WEST, L.S.				070709	WELL #: 2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 1415 - 2860				
09	750 #	734	-0-	-16	-0-	-0-		732	2	2	9	N	2				44
10	775 #	743	-0-	-32	-0-	-0-		741	2	2	9	N	2				46
11	720 #	628	-0-	-92	-0-	-0-		626	2	2	9	N	2				48
12	744 #	742	-0-	-2	-0-	-0-		740	2	2	9	N	2				50
01	744 #	726	-0-	-18	-0-	-0-		724	2	2	9	N	2				52
02	672 #	649	-0-	-23	-0-	-0-		647	2	2	9	N	2				54

BULLARD, ROBERT L.		BULLARD		106505	WELL #: 1		RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635		PERF. 2288 - 2380				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		HARRIS, JOHN W.		140622	WELL #: 1		RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2232 - 2301				
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	4				N	-0-			-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	4				N	-0-			-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	4				N	-0-			-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	4				N	-0-			-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	4				N	-0-			-0-
*02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	4				N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR				//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
ERATZ INVESTMENTS INC.					253336												
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.					380148												
BISHOP-HILL				WELL #:	2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
IMPERATOR OPERATING, LLC					423125												
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3196	-	3207					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MCCARROLL				WELL #:	2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2262	-	2322					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					539
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					539
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					539
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					539
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					539
RINGO RIG LLC					712386												
SMITH-MCKNIGHT				WELL #:	1B	RRCID -> 117890	COMPL. DATE 06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386								
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID -> 117891		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	1954	PERF. 1380	- 1386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HISE		WELL #:		1	RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276	- 2301
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HISE		WELL #:		3	RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298	- 2322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HISE		WELL #:		2	RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284	- 2324
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098										
MCCLURE, J.E.		WELL #:		5	RRCID -> 113908		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270	- 2306
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-		-0-
WELLS, J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH	2363	PERF. 2160	- 2228
09	180 #	176	-0-	-4	-0-	164	2	12 9	N	11	119 1	17
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17 9	N	15		32
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	124	2	7 9	N	6		38
12	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-		38
01	217 #	66	-0-	-151	-0-	56	2	10 9	N	9		47
02	196 #	3	-0-	-193	-0-	2	2	1 9	N	1		48

COLEMAN COUNTY REGULAR														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
SWITZER, M. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
MCCLURE, J. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A														
09	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-			-0-
BOGGUS, J. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418														
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			194
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			194
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	194 7		-0-
*12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	32	2	35	9	N	32			32
*01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	15	2	35	9	N	32			64
*02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	19	2	37	9	N	34			98
SWITZER, M. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250														
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
HORN, CLIFF														
WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HORN, CLIFF														
WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317						
GULLEY, MAYNARD		WELL #:		1	RRCID -> 138743	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 3283	-	3293
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					24
WCT LEASING CO.				888047						
WATSON, O. H.		WELL #:		4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.				028678						
CLACK, R.		WELL #:		1	RRCID -> 076847	COMPL. DATE 02/11/1978	TOTAL DEPTH 3915	PERF. N/A		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
RAY		WELL #:		1	RRCID -> 265313	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2083	-	2087
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			NO RPT		-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						
MOSELEY, C. M., -E-		WELL #:		3	RRCID -> 020990	COMPL. DATE 05/08/1963	TOTAL DEPTH 1808	PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TAYLOR, F.W.				140622						
		WELL #:		9	RRCID -> 131769	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 957	-	959
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
D.J. & T. ENERGY 196227												
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		63
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1 9	N	1		64
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3 9	N	3		67
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		67
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1 9	N	1		68
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2 9	N	2		70
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508												
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3		N	-0-		-0-
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	3		N	-0-		-0-
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	3		N	-0-		-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-		-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	166	3		N	-0-		-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3		N	-0-		-0-
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	3		N	-0-		-0-
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3		N	-0-		-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-		-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
FAMILY TRUST B, THE										261290						
NOLAN, B. H., ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 017561	COMPL. DATE 09/20/1957	TOTAL DEPTH 2683	PERF. 2555 - 2620		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/03/2018 - P/A 09/03/18						
HANE POWER, L.L.C.										354209						
FERGUSON										WELL #: 11	RRCID -> 093743	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1053 - 1063		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FERGUSON										WELL #: 12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 965 - 1089		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HENDERSON, PLEAS HILBURN										377085						
HENDERSON, P. H.										WELL #: 2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771 - 775		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JOHNSON & MORRIS										433774						
HARRIS JOHN W.										WELL #: 1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0 - 2342		
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2		N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
K-M OIL COMPANY, INC.										448857						
MORRIS -H-										WELL #: 47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2447 - 2474		
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	176	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
10	DELQ PR	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-	-0-
11	363	173	-0-	-190	-0-	173	2			N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
02	168 N NO RPT		-0-	-168	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
09	299	43	-0-	-256	-0-	43	2			N	-0-	-0-
10	46	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
02	28 N NO RPT		-0-	-28	-0-					N	NO RPT	-0-
KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-	-0-
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705												
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659													
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2019													
MCCLATCHEY, JOHN P 540185													
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673													
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								55
OIL, GAS, ETC. LLC 620678													
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2								-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2								-0-
PLACE OIL AND GAS CO. 667700													
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289													
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2						-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2						-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2						-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2						-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2						-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2						-0-
RICE DRILLING COMPANY 706685													
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

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

RINGO RIG LLC 712386														
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386														
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408														
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098 J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098																				
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	25	-0-		-5	-0-		25	2				N	-0-						-0-
10	31 N	28	-0-		-3	-0-		28	2				N	-0-						-0-
11	30 N	29	-0-		-1	-0-		29	2				N	-0-						-0-
12	31 N	10	-0-		-21	-0-		10	2				N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						-0-
02	28 N	NO RPT	-0-		-28	-0-							N	NO RPT						-0-
ROY D. GOLSTON CDC					WELL #:	4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF.	1403	-	1407				
09	3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	2			N	-0-							-0-
10	4 N	3	-0-		-1	-0-		3	2			N	-0-							-0-
11	4 N	2	-0-		-2	-0-		2	2			N	-0-							-0-
12	3 N	2	-0-		-1	-0-		2	2			N	-0-							-0-
01	3 N	1	-0-		-2	-0-		1	2			N	-0-							-0-
02	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			N	-0-							-0-
POWELL, GARLAND "A"					WELL #:	2	RRCID ->	114903	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2262	-	2294				
09	120 N	101	-0-		-19	-0-		100	2		1	9	N	1						181
10	124 N	106	-0-		-18	-0-		105	2		1	9	N	1						182
11	111 N	111	-0-		-0-	-0-		111	2				N	-0-		182	7			-0-
*12	161 N	161	-0-		-0-	-0-		125	2		36	9	N	33						33
*01	154 N	154	-0-		-0-	-0-		118	2		36	9	N	33						66
*02	146 N	146	-0-		-0-	-0-		109	2		37	9	N	34						100
SCHMID PROPERTIES, INC.					754100															
OVERALL, M. T. ET AL -A-					WELL #:	28	RRCID ->	018061	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2481	-	2483				
09	225 N	225	-0-		-0-	-0-		225	1				N	-0-						-0-
10	190 N	190	-0-		-0-	-0-		190	1				N	-0-						-0-
11	225 N	225	-0-		-0-	-0-		225	1				N	-0-						-0-
12	200 N	200	-0-		-0-	-0-		200	1				N	-0-						-0-
*01	160 N	160	-0-		-0-	-0-		160	1				N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC					767834															
BURKETT, JIM					WELL #:	1	RRCID ->	040953	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	N/A						
09	DLQ G-10	49	-0-		49	271		49	3				Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	52	-0-		52	323		52	3				Y	-0-						-0-
11	363 N	40	-0-		-323	-0-		40	3				Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	28 N	NO RPT	-0-		-28	-0-							Y	NO RPT						-0-
BURKETT, JIM					WELL #:	2	RRCID ->	040954	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3338	-	3356				
09	DLQ G-10	95	-0-		95	573		95	3				Y	-0-						2
10	DLQ G-10	101	-0-		101	674		101	3				Y	-0-						2
11	750 N	76	-0-		-674	-0-		76	3				Y	-0-						2
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						2
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						2
02	84 N	NO RPT	-0-		-84	-0-							Y	NO RPT						2

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC																	
LEA, THOMAS																	
				//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED				EXEMPT							
				//CONT.//	767834												
				WELL #:	3	RRCID -> 061759				COMPL. DATE 02/28/1975				TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	3			N	-0-			-0-		
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-		
MCKINNEY				WELL #:	1	RRCID -> 100322				COMPL. DATE 06/09/1978				TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252			
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-		
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-		
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-		
NEFF				WELL #:	1	RRCID -> 100323				COMPL. DATE 06/03/1978				TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238			
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	2537	305	3	138	9	Y	125	148	1	243		
10	DLQ	G-10	448	-0-	448	2985	332	3	116	9	Y	105			348		
11	3000	N	467	-0-	-2533	452	304	3	163	9	Y	148	145	1	351		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT			351		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT			351		
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	4					Y	NO RPT			351		
NEFF				WELL #:	3	RRCID -> 100326				COMPL. DATE 05/30/1980				TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218			
09	DLQ	G-10	318	-0-	318	2049	305	3	13	9	Y	12	11	1	110		
10	DLQ	G-10	345	-0-	345	2394	332	3	13	9	Y	12			122		
11	2711	N	317	-0-	-2394	-0-	304	3	13	9	Y	12	18	1	116		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116		
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			116		
COWAN "B"				WELL #:	1	RRCID -> 119454				COMPL. DATE 08/01/1979				TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224			
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	N	3			241		
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	N	3			244		
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	N	2			246		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			246		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			246		
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			246		
COWAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 119455				COMPL. DATE 04/12/2012				TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
NEFF "A"				WELL #:	4	RRCID -> 119456				COMPL. DATE 04/30/1980				TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208			
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5			332		
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11			343		
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5			348		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			348		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			348		
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			348		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC																					
HENDERSON, W. H.																					
//CONT.//														19511 456							
//CONT.//														767834							
WELL #:														5							
RRCID -> 201388														COMPL. DATE 03/27/2004							
TOTAL DEPTH														3450							
PERF. 3324 -														3353							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	191	-0-	191	1055	171	3	20	9	Y	18								56	
10	DLQ	G-10	216	-0-	216	1271	181	3	35	9	Y	32	75	1						13	
11		1436 N	165	-0-	-1271	-0-	137	3	28	9	Y	25								38	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								38	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								38	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT								38	
HENDERSON, W. H.														WELL #:				4			
RRCID -> 201389														COMPL. DATE 02/09/2004							
TOTAL DEPTH														3460							
PERF. 3285 -														3310							
09	DLQ	G-10	177	-0-	177	968	171	3	6	9	Y	5								21	
10	DLQ	G-10	218	-0-	218	1186	181	3	37	9	Y	34	51	1						4	
11		1336 N	150	-0-	-1186	-0-	137	3	13	9	Y	12								16	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								16	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								16	
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT								16	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														828317							
TODD, G. A. "A"														WELL #:				1			
RRCID -> 100795														COMPL. DATE 12/15/1981							
TOTAL DEPTH														4357							
PERF. 3616 -														3620							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
HUDSON														WELL #:				4A			
RRCID -> 163120														COMPL. DATE 06/13/1997							
TOTAL DEPTH														N/A							
PERF. N/A																					
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-								57	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								57	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								57	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								57	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								57	
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-								57	
TERRY, E. G.														843907							
TERRY, E. G.														WELL #:				2A			
RRCID -> 129043														COMPL. DATE 06/01/1988							
TOTAL DEPTH														876							
PERF. 819 -														824							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
TERRY, E. G.														WELL #:				1A			
RRCID -> 129044														COMPL. DATE 05/23/1988							
TOTAL DEPTH														880							
PERF. 828 -														833							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE			931621					
WATSON		WELL #:	7	RRCID -> 130887	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH	2232	PERF. 1816 - 1822
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/26/2018	- P/A 09/26/18			
BOWERS		WELL #:	4	RRCID -> 191927	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1811 - 1820
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2018	- P/A 09/20/18			
COLLINS (CONGL.)			19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012					
COLLINS		WELL #:	1 C	RRCID -> 134165	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3017 - 3024
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	N	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	N	NO RPT	-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR			19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE		
ABX OIL & GAS, INC.			003646					
MOHON, C. L. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 174273	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730 - 2740
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALFORD, GRADY S.			012455					
ALFORD, M C		WELL #:	1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2820 - 2828
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012					
FAGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 - 2896
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLLINS, ROLAND			168714					
SIMPSON "A"		WELL #:	2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2720 - 2836
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR COLLINS, ROLAND SIMPSON					//CONT.// 19872 001 168714 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE										
					RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A										
M 0	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
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DMV PIPELINE LLC TURNER					221580 WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580 - 2775									
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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									
09	120 #	NO RPT		-0-	-120		-0-					N	NO RPT					65
10	124 #	NO RPT		-0-	-124		-0-					N	NO RPT					65
11	120 #	NO RPT		-0-	-120		-0-					N	NO RPT					65
12	124 #	NO RPT		-0-	-124		-0-					N	NO RPT					65
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65
REBEIRO					WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877 - 2884									
09	30 #	NO RPT		-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31		-0-					N	NO RPT					-0-
11	30 #	NO RPT		-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-
12	31 #	NO RPT		-0-	-31		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MINGUS OIL & GAS LINDLEY, EDDIE					569683 WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550 - 1560									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT					587110 WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3298 - 3362									
09	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3					N	-0-					-0-
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3					N	-0-					-0-
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3					N	-0-					-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3					N	-0-					-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3					N	-0-					-0-
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	3					N	-0-					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
MORRIS, WILLIAM T. 588616														
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
MCDANIEL, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009														
SO OPERATING COMPANY 800281														
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910														
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726														
09	690 #	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-			-0-
10	682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	660 #	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	651 #	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-			-0-
01	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*02	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
TORCH OPERATING LLC 862620														
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120														
09	360 #	165	-0-	-195	-0-	12	1	153	2	N	-0-			45
10	248 #	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	2	N	-0-			45
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-			45
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-			45
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	2	N	-0-			45
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			45

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE										
VAUGHAN, TERRY L.				883382																
WALLIS, T. U.		WELL #:		1		RRCID -> 110801		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2850		- 2854						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILSON COMPANY				928300																
WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 183277		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH		2995 PERF. 2651		- 2670						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COMMANDER (CONGLOMERATE)				19927 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP				302592																
MCCULLOUGH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 138538		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4630		- 4666						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
CONQUEST (CONGL.)				20185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222																
HART 866		WELL #:		4		RRCID -> 103057		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4430		- 4440						
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-	
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-	
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
COOK RANCH				20321 001		ASSOCIATED		49B										CNTY: SHACKELFORD		
DH OPERATING, INC.				216737																
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH		1610 PERF. 146		- 1459						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH		1590 PERF. 1537		- 1540						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COOK RANCH		//CONT.//		20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067						
COOK RANCH 85WS		WELL #:		90	RRCID -> 277485	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 1530	PERF. 1446	-	1450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COOK RANCH 85WS		WELL #:		89	RRCID -> 277651	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 1532	PERF. 1450	-	1476
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3				-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3				-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3				-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3				-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3				-0-
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461 3				-0-
COPELAND (STRAWN)				20496 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
COPELAND RANCH		WELL #:		1 C	RRCID -> 048083	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 4280	PERF. N/A		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2				-0-
CORBETT (CONGL, MID				20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.				786408						
BURGESS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 262824	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3624	-	3630
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				86
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3				86
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25 3	10 9			95
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	54 3	1 9		9 1	87
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9			88
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9			89
STONEBRIAR OIL LLC				823774						
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236453	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4078	-	4082
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2				45
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2				45
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2				45
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2				45
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2				45
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2				45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY				20560 400 786408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 5				RRCID -> 097879	COMPL. DATE 02/08/1982	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4148	-	4156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"				20863 075 194204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 2				RRCID -> 162455	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3945	-	3953	
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 2	N	-0-	-0-	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-	
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2	N	-0-	-0-	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	-0-	
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-	-0-	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-		N	NO RPT	-0-	
LONG, C. B. "73"				WELL #: 5	RRCID -> 228930	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3908	-	3920
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LONG, C. B. "73"				WELL #: 3	RRCID -> 230424	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 5140	-	5513
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
COSTELLO (BIG SALINE) G & F OIL, INC. CARTER, MATTYE LOUISE				20904 500 292000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 2				RRCID -> 065422	COMPL. DATE 11/04/1975	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 4066	-	4074	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT	-0-	
COSTELLO NW. (BIG SALINE) ATTIS OPERATING INC. REAGAN, M. L.				20910 300 036637	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1				RRCID -> 101005	COMPL. DATE 02/12/1974	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3952	-	3962	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

COSTELLO, NW. (4000)				20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ATTIS OPERATING INC.				036637															
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660							
M	0	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
09	14B2	EXT	43	-0-	-0-	43	190		43	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	65	-0-	-0-	65	255		65	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	61	-0-	-0-	61	316		61	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		70	-0-	-0-	70	386		70	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	61	-0-	-0-	61	447		61	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	37	-0-	-0-	37	484		37	3			N	-0-					-0-
CUMMING-REAGAN "11"																			
				WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3944 - 3962							
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3					N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3					N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3					N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3					N	-0-					-0-
REAGAN																			
				WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A							
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3					N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3					N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3					N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3					N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3					N	-0-					-0-
REAGAN																			
				WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2496 - 2516							
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3					N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3					N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3					N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3					N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3					N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3					N	-0-					-0-
YEATS																			
				WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3982 - 3988							
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3					N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3					N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3					N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3					N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3					N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3					N	-0-					-0-
REAGAN																			
				WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3874 - 3880							
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3					N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3					N	-0-					-0-
*02	5	N	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							
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3					N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3					N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3					N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3					N	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3					N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3					N	-0-					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3805 - 3813	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3654 - 3708	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274		PERF. 3778 - 3796	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3810 - 3862	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID -> 211316		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3590 - 3640	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3557 - 3645	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTHAN (CADD0)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
HARGRAVE														
20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
033012														
WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30		1	-0-	-29	-0-	1 1			N	-0-			30
10	31		1	-0-	-30	-0-	1 1			N	-0-			30
11	30		1	-0-	-29	-0-	1 1			N	-0-			30
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			30
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			30
02	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			30
COYLE (MARBLE FALLS)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
HOWARD, R R														
21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
197690														
WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRARUTH (STRAWN)														
LODI OPERATING COMPANY LLC														
HILL-TERRY-1E														
21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER														
505336														
WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
RODESSA OPERATING COMPANY														
HILL-JONES 2														
723592														
WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
CRAVER (CONGLOMERATE)														
BAJA PRODUCTION														
SPINLER, ET AL GAS UNIT														
21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
044650														
WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.				036637													
MITCHELL, MARTHA				WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4054 - 4060					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
G & F OIL, INC.				292000		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WOLF DEN				WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 4062 - 4110					
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-				-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2				N	-0-				-0-
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2				N	-0-				-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT				-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					
09		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-				-0-
10		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-				-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-				-0-
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-				-0-
01		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-				-0-
*02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CRAWFORD, A.D.				WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524		PERF. 3069 - 3077					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
SCOTT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654		PERF. 3112 - 3146					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
JONES HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3058 - 3082					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89

CRAWFORD (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY ENSERCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:		21587 600 475741 3	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND						
						RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	3620	PERF.	3130	-	3160		
M 0	ALLOW	CODE	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE					697026 WELL #:	1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3086	-	3102	
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	-0-		101	3		N	-0-					-0-
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	-0-		88	3		N	-0-					-0-
12	124	#	86	-0-	-38	-0-	-0-		86	3		N	-0-					-0-
01	124	#	44	-0-	-80	-0-	-0-		44	3		N	-0-					-0-
02	112	#	36	-0-	-76	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
NOTES					WELL #:	2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL	DEPTH	3280	PERF.	3018	-	3038	
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	-0-		45	3		N	-0-					-0-
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-
LOVE-VEALE					WELL #:	1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL	DEPTH	3641	PERF.	3024	-	3060	
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-					-0-
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	-0-		41	3		N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	-0-		37	3		N	-0-					-0-
NOTES					WELL #:	1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL	DEPTH	3419	PERF.	3086	-	3118	
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	-0-		68	3		N	-0-					-0-
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	-0-		66	3		N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	-0-		57	3		N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	-0-		55	3		N	-0-					-0-
01	62	#	28	-0-	-34	-0-	-0-		28	3		N	-0-					-0-
02	56	#	21	-0-	-35	-0-	-0-		21	3		N	-0-					-0-
SIERRA OIL COMPANY ENSERCH					780219 WELL #:		RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL	DEPTH	3640	PERF.	3114	-	3144	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006																		

CRESCENT MOON (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. BATES													21662 500 278703	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
WELL #: 1													RRCID -> 108551	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 4507	PERF. 3578	-	3482	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) POTEAU OIL CO. CRISWELL													21750 200 671904	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1													RRCID -> 194209	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 3085	-	3166	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER) PITCOCK, INC. SALMON, R.													21844 120 665870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1													RRCID -> 146094	COMPL. DATE 06/25/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2857	-	2893	
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-		-0-			-0-	
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-		-0-			-0-	
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-		-0-			-0-	
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-		-0-			-0-	
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-		-0-			-0-	
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-		-0-			-0-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION MEADOR													800750						
WELL #: 1													RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	-	2754	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) DELTA OIL & GAS LTD. ALLAR													22114 250 213703	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 4													RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985	-	3993	
09	2910	#	2627	-0-	-283	-0-	-0-	2627	3				N		-0-			-0-	
10	2883	#	2557	-0-	-326	-0-	-0-	2557	3				N		-0-			-0-	
11	2790	#	2395	-0-	-395	-0-	-0-	2395	3				N		-0-			-0-	
12	2883	#	2365	-0-	-518	-0-	-0-	2365	3				N		-0-			-0-	
01	2790	#	2178	-0-	-612	-0-	-0-	2178	3				N		-0-			-0-	
02	2464	#	1976	-0-	-488	-0-	-0-	1976	3				N		-0-			-0-	
STOKES													282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	-	3989	
09	1530	N	1018	-0-	-512	-0-	-0-	1018	3				N		-0-			-0-	
10	1612	N	864	-0-	-748	-0-	-0-	864	3				N		-0-			-0-	
11	1320	N	679	-0-	-641	-0-	-0-	679	3				N		-0-			-0-	
12	1054	N	582	-0-	-472	-0-	-0-	582	3				N		-0-			-0-	
01	868	N	524	-0-	-344	-0-	-0-	524	3				N		-0-			-0-	
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	-0-	432	3				N		-0-			-0-	

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231										
A B UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH		4163	PERF. 4006 - 4036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		559 2			N	-0-		41
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		589 2			N	-0-		41
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		571 2			N	-0-		41
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		590 2			N	-0-		41
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606 2			N	-0-		41
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	-0-		508 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
JACKSON RANCH "C"				WELL #:		1	RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH		4510	PERF. 3923 - 3926
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-		265 2			N	-0-		-0-
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	-0-		230 2			N	-0-		-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	-0-		222 2			N	-0-		-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-		208 2			N	-0-		-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-		177 2			N	-0-		-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	-0-		143 2			N	-0-		-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:		36	RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH		4148	PERF. 3441 - 3449
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-		58 2			N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-		82 2			N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73 2			N	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-		56 2			N	-0-		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-		67 2			N	-0-		-0-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
LINK "O"				WELL #:		1	RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH		4174	PERF. 3902 - 3906
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK NW-52		WELL #:		3	RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL	DEPTH	4263	PERF. 3901 - 3909	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	490	3	31	9	N	28		108
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-	95 1	13
11	540 N	286	-0-	-254	-0-	286	3			N	-0-		13
12	527 N	270	-0-	-257	-0-	260	3	10	9	N	9		22
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-		22
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17		39
JACKSON RANCH "B"													
		WELL #:		2	RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 3823 - 3832	
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-		-0-
10	2356 X	2205	-0-	-151	-0-	2205	3			Y	-0-		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-		-0-
12	2635 X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			Y	-0-		-0-
01	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258	3			Y	-0-		-0-
02	2380 X	2173	-0-	-207	-0-	2173	3			Y	-0-		-0-
JACKSON RANCH "B"													
		WELL #:		1	RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL	DEPTH	4540	PERF. 3610 - 3622	
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-		-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-		-0-
12	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			Y	-0-		-0-
01	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-		-0-
*02	2800 N	3071	-0-	271	-0-	3071	3			Y	-0-		-0-
LINK "R"													
		WELL #:		1	RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	4230	PERF. 3901 - 3905	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-		23
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-		23
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-		23
12	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-		23
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1		24
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	25 1	-0-
LINK NW-52													
		WELL #:		2	RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 3924 - 3928	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
JACKSON RANCH "A"													
		WELL #:		4	RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL	DEPTH	4407	PERF. 3879 - 3885	
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	920	3			N	-0-		-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-		-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-		-0-
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-		-0-
02	952 N	888	-0-	-64	-0-	888	3			N	-0-		-0-
LINK NE-56													
		WELL #:		4	RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL	DEPTH	4346	PERF. 3923 - 3928	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703									
HOHERTZ, A. D.			WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											4161 PERF. 3703 - 3728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3			N	-0-		39
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 3	1	9	N	-1		40
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3			N	-0-		40
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-		40
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1689 3	8	9	N	-7		47
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1463 3	2	9	N	-2		49
LINK NE-53												
			WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3791 - 3810	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3			N	-0-		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-		-0-
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3			N	-0-		-0-
01	713 N	554	-0-	-159	-0-	554 3			N	-0-		-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-		-0-
LINK NW-52												
			WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3920 - 3923	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
LINK "T"												
			WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH		4290 PERF. 3936 - 3937	
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3			N	-0-		35
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3			N	-0-		35
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3			N	-0-		35
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3			N	-0-		35
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3			N	-0-		35
*02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3			N	-0-		35
LINK "T"												
			WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH		4329 PERF. 3836 - 3842	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			N	-0-		-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3			N	-0-		-0-
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152 3			N	-0-		-0-
12	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232 3			N	-0-		-0-
01	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1120 3			N	-0-		-0-
02	1064 N	1041	-0-	-23	-0-	1041 3			N	-0-		-0-
LINK RANCH 'U'												
			WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH		4307 PERF. 3848 - 3852	
09	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631 3			N	-0-		-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3			N	-0-		-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3			N	-0-		-0-
12	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401 3			N	-0-		-0-
01	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	1342 3			N	-0-		-0-
02	1372 N	1279	-0-	-93	-0-	1279 3			N	-0-		-0-
LINK NE-53												
			WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH		4278 PERF. 3800 - 3804	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-		-0-
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 3			N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703																	
A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3	8	9	N	7					90	
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	590	3	10	9	N	9					99	
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	-0-	592	3	7	9	N	6	89	1			16	
12		651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-	637	3	11	9	N	10					26	
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	552	3	10	9	N	9					35	
*02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					37	
LINK SW-45				WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948									
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					16	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					16	
11		11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3			N	-0-					16	
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-	
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
J-TEC OPERATING, LLC		427739																	
IONI CREEK 60		WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
IONI CREEK 60				WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
IONI CREEK 55				WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		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-	
HILLTOP				WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808									
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-	
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-	
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.// 22211 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC			//CONT.// 427739													
STUART 55			WELL #: 4			RRCID -> 175833			COMPL. DATE 01/21/2000			TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILLTOP			WELL #: 2			RRCID -> 180022			COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IONI CREEK 60			WELL #: 12L			RRCID -> 211061			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KOKOMO ENERGY, INC.			474070													
MOUNTAIN TOP			WELL #: 1			RRCID -> 145744			COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #: 3			RRCID -> 146048			COMPL. DATE 07/23/1993			TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #: 7L			RRCID -> 148298			COMPL. DATE 10/21/1993			TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262														
LINK "68"			WELL #:		1	RRCID -> 186546			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583	-	3621			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		4763	2			N	-0-						-0-
10		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		4931	2			N	-0-						-0-
11		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-		4906	2			N	-0-						-0-
12		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		5056	2			N	-0-						-0-
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		4932	2			N	-0-						-0-
*02		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		4344	2			N	-0-						-0-

LINK "68"			WELL #:		3	RRCID -> 197802			COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3578	-	3618			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LINK "SW55"			WELL #:		1	RRCID -> 224922			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634	-	3678			
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-						-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-						-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-		142	2			N	-0-						-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2			N	-0-						-0-
01		155 N	118	-0-	-37	-0-		118	2			N	-0-						-0-
02		140 N	97	-0-	-43	-0-		97	2			N	-0-						-0-

LINK "54"			WELL #:		1	RRCID -> 244722			COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738	-	3748			
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-						96
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-						96
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2			N	-0-						96
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-						96
01		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-						96
02		28 N	25	-0-	-3	-0-		25	2			N	-0-						96

MORALES, NANCY COODY TR. 3			WELL #:		3	RRCID -> 261322			COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777	-	3784			
09		3990 X	2583	-0-	-1407	-0-		2583	2			N	-0-						-0-
10		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4709	2			N	-0-						-0-
11		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		4663	2			N	-0-						-0-
12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777	2			N	-0-						-0-
01		4123 X	4067	-0-	-56	-0-		4067	2			N	-0-						-0-
02		3724 X	1936	-0-	-1788	-0-		1936	2			N	-0-						-0-

MOGUL RESOURCES, LLC					573657														
HART RANCH "36"			WELL #:		2	RRCID -> 178799			COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3224	-	3257			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716						N	NO RPT						-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657										
HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3941 - 3949			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	103	-0-	103	828	103	3			N	-0-			-0-
10	938 X	110	-0-	-828	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073										
STUART, J. N. A		WELL #:		10	RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3242 - 3256			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3874 - 3906			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3781 - 3791			
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	N	13			97
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	48	2	37	9	N	34	129	1	2
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	20	2	21	9	N	19			21
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2			23
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3			26
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			26
HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 3900 - 3966			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.				453142										
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #:		2	RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4010 - 4028			
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1			122
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1			123
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1			124
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1			125
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1			126
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1			127

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-			-0-
02	924 N	818	-0-	-106	-0-	818	2			N	-0-			-0-
D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.				089974										
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620			
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-	165 1		52
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	500	2	14	9	N	13			65
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	487	2	24	9	N	22			87
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	520	2	26	9	N	24			111
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	504	2	25	9	N	23			134
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	443	2	20	9	N	18			152
D. J. (CONGL.)				22618 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 194424		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4824		PERF. 4458 - 4482			
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	25	1	10	3	N	-0-			58
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	25	1	13	3	N	-0-			58
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-			58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			58
D. JACK (GARDNER)				22620 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2	RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2615 - 2621			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D P B CONGLOMERATE				22677 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SPRINGFIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5166 - 5189			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
NT MINERALS, LLC		615872							
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 2			26
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			26
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2			26
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			26
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			26
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			26
PETEX SCOTT		659782							
		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726	
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2			-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			-0-
02	1344 N	1338	-0-	-6	-0-	1338 2			-0-
STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896							
		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		448810							
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SLATE RIVER RANCH WELL #: RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				117

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1		33	2	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2				N	-0-				-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2				N	-0-				-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2				N	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-				-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-				-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2				N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				30
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				30
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2				N	-0-				30
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-				30
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2				N	-0-				30
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				15
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				15
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2				N	-0-				15
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2				N	-0-				15
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2				N	-0-				15
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2				N	-0-				15

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-				-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-				-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-

DALTON BEND (4000)															//CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT															CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															//CONT.// 631388																													
MCMURREY, M. H. D															WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE								
09		73	N		73		-0-		-0-		-0-			-0-				73	2					N		-0-								-0-										
10		76	N		76		-0-		-0-		-0-			-0-				76	2					N		-0-								-0-										
11		86	N		86		-0-		-0-		-0-			-0-				86	2					N		-0-								-0-										
12		93	N		93		-0-		-0-		-0-			-0-				93	2					N		-0-								-0-										
01		107	N		107		-0-		-0-		-0-			-0-				107	2					N		-0-								-0-										
*02		102	N		102		-0-		-0-		-0-			-0-				102	2					N		-0-								-0-										
MCMURREY, M.H. D															WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979																													
09		270	N		255		-0-		-15		-0-			-0-				255	2					N		-0-								14										
10		188	N		188		-0-		-0-		-0-			-0-				188	2					N		-0-								14										
11		278	N		278		-0-		-0-		-0-			-0-				278	2					N		-0-								14										
12		322	N		322		-0-		-0-		-0-			-0-				322	2					N		-0-								14										
01		350	N		350		-0-		-0-		-0-			-0-				350	2					N		-0-								14										
*02		308	N		308		-0-		-0-		-0-			-0-				308	2					N		-0-								14										
MCMURREY, M.H. D															WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100																													
09		213	N		213		-0-		-0-		-0-			-0-				213	2					N		-0-								37										
10		188	N		188		-0-		-0-		-0-			-0-				188	2					N		-0-								37										
11		239	N		239		-0-		-0-		-0-			-0-				239	2					N		-0-								37										
12		256	N		256		-0-		-0-		-0-			-0-				256	2					N		-0-								37										
01		343	N		343		-0-		-0-		-0-			-0-				343	2					N		-0-								37										
*02		191	N		191		-0-		-0-		-0-			-0-				191	2					N		-0-								37										
MCMURREY UNIT 65D															WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A																													
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-										
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-										
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-										
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-										
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-										
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-										
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)															22872 250 ASSOCIATED															ONE WELL CNTY: BROWN														
G. & S. LANDSCAPING, INC.															291946																													
PERKINS															WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561																													
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								48										
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								48										
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								48										
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								48										
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								48										
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								48										
DAN-CHOATE (STRAWN)															22922 500 NON-ASSOCIATED															ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.															805550																													
DENNEY															WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959																													
09		701	N		701		-0-		-0-		-0-			-0-				701	2					N		-0-								-0-										
10		695	N		695		-0-		-0-		-0-			-0-				695	2					N		-0-								-0-										
11		660	N		657		-0-		-3		-0-			-0-				657	2					N		-0-								-0-										
12		682	N		642		-0-		-40		-0-			-0-				642	2					N		-0-								-0-										
01		682	N		601		-0-		-81		-0-			-0-				601	2					N		-0-								-0-										
02		616	N	NO RPT		-0-		-616		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT		-0-							-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		8
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		8
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		8
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		8
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		8
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		8
DANIEL (STRAWN)		23020 865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GO OIL CORP.		311420										
WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314		
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	2		N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2		N	-0-		-0-
01	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2		N	-0-		-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	93	2		N	-0-		-0-
RKW OPERATING LLC		714311										
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-		-0-
DAPHNE (STRAWN)		23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TOWER RESOURCES INC		862857										
DYE, JOHNNY		WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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

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

09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2		N	-0-			-0-
10	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	479	2		N	-0-			-0-

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ENVOY RESOURCES INC. 253131
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
		//CONT.// 512180		WELL #:		RRCID -> 095005		COMPL. DATE 08/10/1981	
						TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1292 - 1297	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010									
LINDLEY, EDDIE									
		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620	
								PERF. 1565 - 1577	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010									
DEADMAN DRAW (CONGL.)		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN	
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985	
WINDHAM, JAMES "10"								TOTAL DEPTH 4735	
								PERF. 4489 - 4497	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017 - PLUGGED 12/12/17									
DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982	
KEITH								TOTAL DEPTH 4253	
								PERF. 3831 - 3838	
09	2100	2074	-0-	-26	-0-	2074 2	N	-0-	101
10	2391	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-	101
11	2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-	101
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-	101
01	2170 N	1736	-0-	-434	-0-	1736 2	N	-0-	101
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-		N	NO RPT	101
FAMBRO-BROYLES									
		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305	
								PERF. 3803 - 3807	
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	170 2	6 9 N	5	80
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	80
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9 N	2	80
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	80
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	80
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT	80

DEATON (CONGLOMERATE)													23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
GIANT NRG CO., LP													302592								
FULGHAM, BERNICE B.													WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615								
POTTER, GEORGIA													WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DEEP CREEK (CADD0)													23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
KING ENERGY RESOURCES													465526								
JOHNSON 47													WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608		
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	4	8	9	N	7						140			
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	55	4	8	9	N	7						147			
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	41	4	8	9	N	7						154			
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	34	4	8	9	N	7						161			
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	41	4	6	9	N	5						166			
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	25	4	6	9	N	5						171			
DEER CROSSING (COOK)													23945 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON		
JACOBS, C. E., CO.													429435								
HENDRICK TG ESTATE 73B													WELL #: 1		RRCID -> 056460		COMPL. DATE 08/21/1973		TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A		
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-						-0-			
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-						-0-			
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						-0-			
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-			
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-						-0-			
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)													23967 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.													786408								
CORBETT													WELL #: 7		RRCID -> 140914		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028		
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-						74			
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-						74			
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-						74			
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-						74			
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-						74			
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	192	3			N	-0-						74			

DELANO (STRAWN)			24060 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555																
DELANO, O.H.			WELL #: 11			RRCID -> 090913			COMPL. DATE 11/10/1980			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PEASE			WELL #: 5			RRCID -> 174869			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DELAY (DUFFER)			24075 300			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608																
OVERTON, BEN			WELL #: 1			RRCID -> 093448			COMPL. DATE 11/12/1980			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933							
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
10	93	N	91	-0-	-2	-0-		91	2			N	-0-					-0-	
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	93	N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-					-0-	
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					-0-	
KEELER, C.A.			WELL #: 2			RRCID -> 125729			COMPL. DATE 02/11/1986			TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834							
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		35	1		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2018 - P/A 09/24/18																			
KEELER, C.A.			WELL #: 3			RRCID -> 125730			COMPL. DATE 02/22/1986			TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888							
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		53	1		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2018 - PLUGGED 09/24/18																			
KEELER-CAPROCK			WELL #: 1			RRCID -> 125731			COMPL. DATE 12/15/1983			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
12	14B2	EXT	-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	

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
DOC OIL				221884						
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-
10	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2		N	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-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
09	900 N	755	-0-	-145	-0-	755	2		N	-0-
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2		N	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT
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
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT
LYONS, DAVID F. JR.				517211						
HOKETT				WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
HOKETT				WELL #:	3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
SAFARI RESOURCES, LLC				743194						
LYONS				WELL #:	1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.			786408					
MCDONALD, J. M.		WELL #:	1 B	RRCID -> 219628	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152 PERF. 4006 - 4022	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	212	-0-	212	419	212 3		-0-
10	634 N	215	-0-	-419	-0-	215 3		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		-0-
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	93 3		-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158 3		-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	
09	DLQ G-10	384	-0-	384	691	384 3		-0-
10	1082 N	391	-0-	-691	-0-	391 3		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		-0-
02	448 N	308	-0-	-140	-0-	308 3		-0-
TARBETT			WELL #:	1	RRCID -> 267994	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304 PERF. 3982 - 3988
09	1050 N	746	-0-	-304	-0-	663 3	83 9 N	186
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	737 3	69 9 N	249
11	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	909 3	117 9 N	182
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	843 3	118 9 N	289
01	806 N	469	-0-	-337	-0-	424 3	45 9 N	161
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	859 3	94 9 N	75
DELRAY (MARBLE FALLS)			24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608					
RAY		WELL #:	1	RRCID -> 150051	COMPL. DATE 01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
DENNIS, SW (2490)			24280 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
GUINN, JOHN L.			337560					
WILSON, E. I.		WELL #:	1	RRCID -> 105069	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2516 - 2564	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
DENNIS, WEST (STRAWN)			24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
BIG STAR EXPLORATION			070442					
ADDISON		WELL #:	4	RRCID -> 142122	COMPL. DATE 06/22/1992	TOTAL DEPTH	1077 PERF. 977 - 983	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442													
ADDISON-TARPON		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-	
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
WOODRUFF		WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1800 - 1850					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
WRIGHT, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791															
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802						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-
HARRISON, A. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALE, T. D.				WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	DELQ PR	129	-0-	-129	-129	129	2				N	-0-					-0-
*12	129 N	-0-	-0-	-129	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JONES				WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHUTTS				WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814					
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARDWELL, BILLY				WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLEMONS				WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)				//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.// 726791										
ALLEN				WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAINER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190		
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD				WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILTON				WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867		
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD				WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993		
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR		61	-0-	61	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*11	152	N	91	-0-	-61	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD				WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298				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-

BEEFMASTER				WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013		
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)															//CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED															EXEMPT															CNTY: PARKER																																												
ROLLO RESOURCES, LLC															//CONT.// 726791																																																																										
YOUNGBLOOD, E.															WELL #: 7															RRCID -> 113412															COMPL. DATE 09/26/1984															TOTAL DEPTH 2250															PERF. 2105 - 2022														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																
											(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																																																																	
09		56	N		56	-0-		-0-	-0-		-0-			56	2			N	-0-					-0-																																																																	
10		31	N		31	-0-		-0-	-0-		-0-			31	2			N	-0-					-0-																																																																	
*11		23	N		23	-0-		-0-	-0-		-0-			23	2			N	-0-					-0-																																																																	
*12		21	N		21	-0-		-0-	-0-		-0-			21	2			N	-0-					-0-																																																																	
01		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
02		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
CHAPMAN															WELL #: 2															RRCID -> 113533															COMPL. DATE 05/28/1984															TOTAL DEPTH 2407															PERF. 2018 - 2058														
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
GLENN, DOROTHY															WELL #: 1															RRCID -> 114238															COMPL. DATE 11/05/1984															TOTAL DEPTH 2650															PERF. 1840 - 1850														
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
PLEMONS															WELL #: 2															RRCID -> 114425															COMPL. DATE 11/14/1984															TOTAL DEPTH 2468															PERF. 1687 - 2284														
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		552							N	-0-					4																																																																	
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		552							N	-0-					4																																																																	
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		552							N	-0-					4																																																																	
12	14B2	EXT		266		-0-		266	-0-		818		266	2				N	-0-					4																																																																	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				4																																																																	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				4																																																																	
WOODRUFF															WELL #: 7															RRCID -> 119077															COMPL. DATE 09/30/1985															TOTAL DEPTH 2344															PERF. 1783 - 1929														
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
WOODRUFF															WELL #: 8															RRCID -> 120742															COMPL. DATE 02/27/1986															TOTAL DEPTH 2435															PERF. 2141 - 2322														
09		78	N		78	-0-		-0-	-0-		-0-			78	2			N	-0-					-0-																																																																	
10		53	N		53	-0-		-0-	-0-		-0-			53	2			N	-0-					-0-																																																																	
*11		46	N		46	-0-		-0-	-0-		-0-			46	2			N	-0-					-0-																																																																	
*12		94	N		94	-0-		-0-	-0-		-0-			94	2			N	-0-					-0-																																																																	
01		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
02		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
PLEMONS															WELL #: 3															RRCID -> 198704															COMPL. DATE 12/01/2003															TOTAL DEPTH 2504															PERF. 1729 - 1750														
09		286	N		286	-0-		-0-	-0-		-0-			286	2			N	-0-					-0-																																																																	
10		300	N		300	-0-		-0-	-0-		-0-			300	2			N	-0-					-0-																																																																	
*11		266	N		266	-0-		-0-	-0-		-0-			266	2			N	-0-					-0-																																																																	
*12		43	N		43	-0-		-0-	-0-		-0-			43	2			N	-0-					-0-																																																																	
01		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	
02		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																	

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791															
PRICE			WELL #: 1			RRCID -> 203399			COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH		2625 PERF. 1924 - 1940				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PRICE			WELL #: 2			RRCID -> 203403			COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH		2302 PERF. 1786 - 1798				
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-			-0-		
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-			-0-		
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-			-0-		
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
DESDEMONA			24389 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.			331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: 1901			RRCID -> 017636			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898		
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	3			N	-0-			-0-		
10		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-			-0-		
11		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3			N	-0-			-0-		
12		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3			N	-0-			-0-		
01		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	3			N	-0-			-0-		
02		28 N	10	-0-	-18	-0-		10	3			N	-0-			-0-		
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: 1601			RRCID -> 042956			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
09		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3			N	-0-			-0-		
10		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-			-0-		
11		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	3			N	-0-			-0-		
12		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3			N	-0-			-0-		
01		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3			N	-0-			-0-		
02		14 N	9	-0-	-5	-0-		9	3			N	-0-			-0-		
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: 1301			RRCID -> 043479			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-		
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-		
11		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-			-0-		
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-		
01		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-			-0-		
02		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-			-0-		
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: 3007			RRCID -> 046348			COMPL. DATE 05/02/1969			TOTAL DEPTH		2861 PERF. N/A				
09		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	3			N	-0-			-0-		
10		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	3			N	-0-			-0-		
11		6 N	2	-0-	-4	-0-		2	3			N	-0-			-0-		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-		
01		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	3			N	-0-			-0-		
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-		

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT															CNTY: EASTLAND									
//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 1101															ASSOCIATED									
RRCID -> 046484															EXEMPT									
COMPL. DATE 04/16/1968															TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
09	9	N	7	-0-	-2	-0-					7 3			N	-0-					-0-				
10	9	N	7	-0-	-2	-0-					7 3			N	-0-					-0-				
11	12	N	6	-0-	-6	-0-					6 3			N	-0-					-0-				
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-					7 3			N	-0-					-0-				
01	7	N	3	-0-	-4	-0-					3 3			N	-0-					-0-				
02	6	N	4	-0-	-2	-0-					4 3			N	-0-					-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT																								
WELL #: 1501															RRCID -> 047362									
COMPL. DATE 11/25/1969															TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A									
09	6	N	5	-0-	-1	-0-					5 3			N	-0-					-0-				
10	6	N	5	-0-	-1	-0-					5 3			N	-0-					-0-				
11	8	N	4	-0-	-4	-0-					4 3			N	-0-					-0-				
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-					5 3			N	-0-					-0-				
01	5	N	2	-0-	-3	-0-					2 3			N	-0-					-0-				
02	4	N	3	-0-	-1	-0-					3 3			N	-0-					-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT																								
WELL #: 1401															RRCID -> 047381									
COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824									
09	60	N	32	-0-	-28	-0-					32 3			N	-0-					-0-				
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-					31 3			N	-0-					-0-				
11	60	N	27	-0-	-33	-0-					27 3			N	-0-					-0-				
12	31	N	28	-0-	-3	-0-					28 3			N	-0-					-0-				
01	31	N	14	-0-	-17	-0-					14 3			N	-0-					-0-				
02	28	N	16	-0-	-12	-0-					16 3			N	-0-					-0-				
ECHOLS																								
WELL #: 1															RRCID -> 050676									
COMPL. DATE 09/03/1969															TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT																								
WELL #: 3501															RRCID -> 090312									
COMPL. DATE 06/01/1982															TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-					29 3			N	-0-					-0-				
10	31	N	28	-0-	-3	-0-					28 3			N	-0-					-0-				
11	60	N	26	-0-	-34	-0-					26 3			N	-0-					-0-				
12	31	N	27	-0-	-4	-0-					27 3			N	-0-					-0-				
01	31	N	14	-0-	-17	-0-					14 3			N	-0-					-0-				
02	28	N	17	-0-	-11	-0-					17 3			N	-0-					-0-				
MOORE, S. L.																								
WELL #: 2															RRCID -> 112319									
COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-					120 3			N	-0-					-0-				
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-					124 3			N	-0-					-0-				
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-					120 3			N	-0-					-0-				
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-					125 3			N	-0-					-0-				
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-					124 3			N	-0-					-0-				
02	112	N	101	-0-	-11	-0-					101 3			N	-0-					-0-				
MOORE, S. L.																								
WELL #: 3															RRCID -> 112325									
COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-					477 3			N	-0-					23				
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-					495 3			N	-0-					23				
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-					481 3			N	-0-					23				
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-					501 3			N	-0-					23				
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-					499 3			N	-0-					23				
02	448	N	403	-0-	-45	-0-					403 3			N	-0-					23				

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH		2841 PERF. 2770 - 2841	
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH		2862 PERF. 2814 - 2862	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
HOGTOWN MOORE UNIT											
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH		3431 PERF. 3290 - 3300	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
ODELL, P.K.											
ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH		3280 PERF. 3190 - 3206	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC											
DESDEMONA FIELD UNIT		587110		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2682 - 2720	
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2710 - 2732	
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740														
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295														
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A														
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A														
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A														
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	48	-0-	-42	-0-		48 3		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3		N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-		43 3		N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-		44 3		N	-0-			-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-		24 3		N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-		26 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A		
09		120 N	59	-0-	-61	-0-		59 3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3		N	-0-			-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-		53 3		N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		N	-0-			-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-		30 3		N	-0-			-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-		32 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A		
09		150 N	96	-0-	-54	-0-		96 3		N	-0-			-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-		97 3		N	-0-			-0-
11		150 N	87	-0-	-63	-0-		87 3		N	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-		88 3		N	-0-			-0-
01		93 N	49	-0-	-44	-0-		49 3		N	-0-			-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-		52 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A		
09		60 N	30	-0-	-30	-0-		30 3		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-			-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-		28 3		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		29 3		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		17 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A		
09		120 N	74	-0-	-46	-0-		74 3		N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-		74 3		N	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-		66 3		N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-		37 3		N	-0-			-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-		40 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2736 - 2817		
09		120 N	63	-0-	-57	-0-		63 3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-			-0-
11		90 N	57	-0-	-33	-0-		57 3		N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3		N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-		32 3		N	-0-			-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-		35 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867		
09		150 N	80	-0-	-70	-0-		80 3		N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-		81 3		N	-0-			-0-
11		120 N	72	-0-	-48	-0-		72 3		N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-		73 3		N	-0-			-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-		41 3		N	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-		44 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 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	
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A														
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A														
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891														
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740														
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A														
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768														
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402			RRCID -> 112324	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935 - 2940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #: D504	RRCID -> 118417	COMPL. DATE 01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815 - 2915				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #: 3501	RRCID -> 118418	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740 - 2750				
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #: D105	RRCID -> 118419	COMPL. DATE 12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 - 2890				
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #: D104	RRCID -> 118420	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 - 2909				
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #: D502	RRCID -> 118430	COMPL. DATE 09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2886 - 2955				
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #: 3902	RRCID -> 118433	COMPL. DATE 10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2708 - 2740				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904														
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924														
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715														
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738														
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716														
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	48	-0-	-42	-0-		48 3				N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3				N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-		43 3				N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 3				N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-		24 3				N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-		26 3				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785				
09	60 N	44	-0-	-16	-0-		44 3				N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 3				N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-		39 3				N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3				N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3				N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-		24 3				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714				
09	90 N	47	-0-	-43	-0-		47 3				N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 3				N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 3				N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 3				N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-		24 3				N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-		26 3				N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854				
09	60 N	36	-0-	-24	-0-		36 3				N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3				N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 3				N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3				N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3				N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-		20 3				N	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
D & R ENTERPRISES				196846											
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914				
09	DLQ G-10	117	-0-	117	364	117	2				Y	-0-			-0-
10	483 R	119	-0-	-364	-0-	119	2				Y	-0-			-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2				Y	-0-			-0-
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2				Y	-0-			-0-
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2				Y	-0-			-0-
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	106	2				Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889				
09	DLQ G-10	274	-0-	274	853	274	2				Y	-0-			2
10	651	278	-0-	-373	480	278	2				Y	-0-			2
11	749 R	269	-0-	-480	-0-	269	2				Y	-0-			2
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2				Y	-0-			2
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2				Y	-0-			2
*02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-			2

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.				511345													
MOBIL-ROANE		WELL #:		1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	2965	PERF.	2846	-	2861		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-			46	
10		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-			46	
11		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	3			N	-0-			46	
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-			46	
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-			46	
*02		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-			46	
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
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-		434	3	51	9	N	46			70	
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-		455	3	52	9	N	47			117	
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-		436	3	50	9	N	45			162	
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-		452	3	44	9	N	40			202	
*01		478 N	478	-0-	-0-	-0-		455	3	23	9	N	21			223	
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-						N	NO RPT			223	
HUFFMAN, FRED				WELL #:		1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3880	PERF.	3236	-	3246
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-		108	3	3	9	N	3			44	
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			N	-0-			44	
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3			N	-0-			44	
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			N	-0-			44	
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-			44	
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT			44	
BAYS, MIKE				WELL #:		1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL	DEPTH	3878	PERF.	3280	-	3332
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		272	3	3	9	N	3			45	
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-		268	3	4	9	N	4			49	
11		270 N	252	-0-	-18	-0-		252	3			N	-0-			49	
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-		265	3	1	9	N	1			50	
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3			N	-0-			50	
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT			50	
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC				221580													
DMV - PARKER				WELL #:		1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL	DEPTH	3175	PERF.	2752	-	2824
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
UPSHAW				WELL #:		1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	3410	PERF.	2820	-	2880
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9	

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC				//CONT.// 221580													
PAIR				WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2934					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			35	
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			35	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			35	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			35	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			35	
02		0 N	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7	
DMV-PARKER				WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126		PERF. 2808 - 3057					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45	
ARMSTRONG				WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196		PERF. 2803 - 2889					
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			10	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			10	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10	
HIGGINBOTTOM				WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2877 - 2931					
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			16	
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT			16	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			16	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			16	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			16	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			16	
PORTER				WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2796 - 2944					
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			14	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			14	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14	
WILKS UNIT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2769 - 2863					
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			18	
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			18	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18	

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)										//CONT.// 24390 750										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ERATH									
DMV PIPELINE LLC										//CONT.// 221580																																							
SPURLEN										WELL #: 1										RRCID -> 186671										COMPL. DATE 01/03/2002										TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																													
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-							N	NO RPT						49																													
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT						49																													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						49																													
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						49																													
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						49																													
02		0 N	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													

BAYS-DECKER UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 189175										COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-							N	NO RPT						21																													
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-							N	NO RPT						21																													
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21																													

ROGERS HEIRS										WELL #: 1										RRCID -> 189184										COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						33																													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						33																													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						33																													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						33																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						33																													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						33																													

KIMMELL										WELL #: 1										RRCID -> 189464										COMPL. DATE 07/01/2002										TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT						17																													
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT						17																													
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17																													
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																													

CLAYTON										WELL #: 1										RRCID -> 191344										COMPL. DATE 07/02/2002										TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						20																													
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						20																													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						20																													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						20																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						20																													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						20																													

DMV - LONG										WELL #: 1										RRCID -> 218848										COMPL. DATE 10/28/2001										TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT						48																													
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT						48																													
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						48																													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						48																													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						48																													
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						48																													

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580													
BROWN		WELL #:		3	RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2866 - 2929						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					8
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES				196846											
ECHOLS, J.S. "B"				WELL #:	1B	RRCID	-> 116074	COMPL.	DATE 02/25/1985	TOTAL	DEPTH	3373	PERF.	3235 -	3333
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1240	2	6 9	N	5				65
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6 9	N	5				70
11	1260	N	641	-0-	-619	-0-	637	2	4 9	N	4				74
12	1302	N	35	-0-	-1267	-0-	33	2	2 9	N	2				76
01	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2		N	-0-				76
02	588	N	86	-0-	-502	-0-	86	2		N	-0-				76

DIAZ (STRAWN)				24604	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:	3A	RRCID	-> 050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL	DEPTH	1593 PERF. 1537 - 1593
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

T.P.	FEE/DIAZ/	WELL #:	6	RRCID -> 069602	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

T.P. FEE (DIAZ)			WELL #:	7	RRCID -> 069603	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	810 N	428	-0-	-382 B	-0-	29 1	399 3	N	-0-
10	620 N	414	-0-	-206 B	-0-	25 1	389 3	N	-0-
11	480 N	386	-0-	-94 B	-0-	24 1	362 3	N	-0-
12	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	24 1	359 3	N	-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	31 1	419 3	N	-0-
*02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	30 1	375 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1539 - 1577				

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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

DICEY (CONGLOMERATE)					24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523											
STROUD				WELL #:	1	RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307				

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-						N	-0-			26	
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-		187	3			N	-0-			26	
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188	3			N	-0-			26	
12	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-		2307	3			N	-0-			26	
*01	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-		2328	3			N	-0-			26	
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-						N	-0-			26	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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

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

BEDROCK PRODUCTION, LLC					061620											
SMELLEY				WELL #:	B 1	RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963				

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

DICEY (CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC BROWN	//CONT.// //CONT.// WELL #: E 1	24618 250 061620	ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: PARKER
	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983	
M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			EOM BALANCE
09 150 N 108 -0-		-42 B	-0-	2 1	35 2	N -0- -0-
10 124 N 106 -0-		-18 B	-0-	71 3	44 2	N -0- -0-
11 120 N 111 -0-		-9 B	-0-	3 1	50 2	N -0- -0-
12 124 N 118 -0-		-6 B	-0-	59 3	52 2	N -0- -0-
01 106 N 106 -0-		-0- B	-0-	1 1	56 3	N -0- -0-
02 112 N 112 -0-		-0- B	-0-	60 3	111 2	N -0- -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		1 1		
BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL	090870 WELL #: 1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	- 5352
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- 16
10 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- 16
11 41 N 41 -0-		-0- B	-0-	41 3		N -0- 16
12 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- 16
01 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- 16
02 28 N -0- -0-		-28 B	-0-			N -0- 16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
REYNOLDS, ETHEL UNIT	WELL #: 2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	- 5130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09 1800 N 1277 -0-		-523 B	-0-	1277 3		N -0- 69
10 1860 N 1385 -0-		-475 B	-0-	1385 3		N -0- 69
11 1530 N 200 -0-		-1330 B	-0-	200 3		N -0- 69
12 1333 N 591 -0-		-742 B	-0-	591 3		N -0- 69
01 1395 N 926 -0-		-469 B	-0-	926 3		N -0- 69
*02 1301 N 1301 -0-		-0- B	-0-	1301 3		N -0- 69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. DEAN	252131 WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
10 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
11 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
12 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
01 0 N -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
02 0 N NO RPT -0-		-0- B	-0-			N NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.	381740 WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	- 5895
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09 14B2 EXT -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
10 14B2 EXT -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
11 14B2 EXT -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
12 14B2 EXT -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
01 14B2 EXT -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
02 14B2 EXT -0- -0-		-0- B	-0-			N -0- -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				

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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2					N	-0-					-0-	
10	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2					N	-0-					-0-	
11	510 N	343	-0-	-167	B	-0-	343	2					N	-0-					-0-	
12	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

BOYD, J. T.		WELL #:		1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382								

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2					N	-0-					-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2					N	-0-					-0-	
11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2					N	-0-					-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

MCDAVID, D.Q.		WELL #:		1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3654 - 3661								

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2					N	-0-					-0-	
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2					N	-0-					-0-	
11	390 N	290	-0-	-100	B	-0-	290	2					N	-0-					-0-	
12	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

RKW OPERATING LLC		714311																		
SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178								

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2					N	-0-					-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2					N	-0-					-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2					N	-0-					-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2					N	-0-					-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2					N	-0-					-0-	
*02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

RAGLE, L. W.		WELL #:		2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828								

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2					N	-0-					-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2					N	-0-					-0-	
11	15 N	12	-0-	-3	B	-0-	12	2					N	-0-					-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2					N	-0-					-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2					N	-0-					-0-	
*02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				//CONT.// 714311											
WILHITE				WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
PAFFORD, R. W.															
				WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2			N	-0-			-0-		
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2			N	-0-			-0-		
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 2			N	-0-			-0-		
12	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2			N	-0-			-0-		
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			-0-		
*02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
TEP BARNETT USA, LLC															
BLUE DRAKE WOODY				842986											
				WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5512 - 5913			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			83		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			83		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			83		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	66 1		18		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
DICEY (5200)															
OXXN				24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
CLARK, A. W.				630579											
				WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5173 - 5179			
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-			31		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			31		
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2			N	-0-			31		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31		
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			31		
RKW OPERATING LLC															
RAGLE				714311											
				WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535		PERF. N/A			
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-		
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2			N	-0-			-0-		
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2			N	-0-			-0-		
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-			-0-		
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-		
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			-0-		

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID -> 110720	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 5434 -	5442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)				24620 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID -> 110340	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 5536 -	5601			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			23
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			23
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			23
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			23
DICEY, S. (CONGL B)				24623 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311										
SAVAGE				WELL #:	1 U	RRCID -> 098506	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5186 -	5190			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
WILEY "A"				WELL #:	4B	RRCID -> 112827	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5020 -	5029			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
DICK WYATT (DUFFER)				24649 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922										
MCCAULEY, CLAUD				WELL #:	1	RRCID -> 104110	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3949	PERF. 3882 -	3892			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
DICKERSON (CONGLOMERATE)				24653 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
HITEX RESOURCES, LP				390521										
DICKERSON "C"				WELL #:	4	RRCID -> 119202	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 4170 -	4178			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

DICKERSON (CONGLOMERATE)			//CONT.// 24653 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
HITEX RESOURCES, LP			//CONT.// 390521																
DICKERSON			WELL #: 7			RRCID -> 122540			COMPL. DATE 10/03/1986			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
DICKIE RANCH (CONGL)			24665 200			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS							
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177																
BRAZOS			WELL #: 1			RRCID -> 271349			COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109	
DILLARD (MARBLE FALLS)			24745 555			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.			448810																
TABER RANCH -A-			WELL #: 102			RRCID -> 100591			COMPL. DATE 06/03/1982			TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TABER RANCH "A"			WELL #: 106			RRCID -> 104132			COMPL. DATE 01/03/1983			TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675							
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
TABER "A"			WELL #: 103			RRCID -> 184626			COMPL. DATE 09/22/1982			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847							
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	N	2						154	
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1						155	
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2						157	
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1						158	
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1						159	
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1						160	
DILLER (LAKE SAND)			24772 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.			881442																
STUNKARD UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 166135			COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DILLER (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. STUNKARD "2B"				//CONT.// 24772 400 881442 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
					RRCID -> 177547	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4270			- 4282						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DILLER (MORAN, UPPER) DILLER & DILLER DILLER "49A"				24772 520 220400 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALLAHAN						
					RRCID -> 136938	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 2354			- 2368						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE				24800 700 170335 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER						
					RRCID -> 111205	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 4835	PERF. 2608			- 2748						
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2				N	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2				N	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2				N	-0-					-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2				N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2				N	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-						N	NO RPT					-0-
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. SIMPSON				257037 WELL #: 1	RRCID -> 185426		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2747	- 2752						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GUESS				850964 WELL #: 1	RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2634	- 2647						
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					49
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					49
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					49
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3				N	-0-					49
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					49
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-					49
TEJAS-CLAYTON				WELL #: 3	RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748	PERF. 2636	- 2653						
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3				N	-0-					6
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3				N	-0-					6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3				N	-0-					6
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3				N	-0-					6
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3				N	-0-					6
02	588 N	369	-0-	-219	-0-	369	3				N	-0-					6

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-						-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-		1	2		N	-0-						-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-						-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						-0-	
DIVERSE-BENNETT (GRANT)				24989 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
BENNETT				WELL #:	1	RRCID -> 095424		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 3291 - 3342							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SUB SURFACE OPERATIONS				828296															
HARRISS, V. (B)				WELL #:	3	RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681							
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-						-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-						-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-						-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-						-0-	
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-						-0-	
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	-0-		61	2		N	-0-						-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581						N	-0-						15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581						N	-0-						15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581						N	-0-						15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581						N	-0-						15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581						N	-0-						15	
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-						20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-						20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-						20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-						20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974						N	-0-						20	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT						20	

DOMINEY (CADD0)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
HICKS-SANTA FE		WELL #:		1	RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2612 - 2630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD B				WELL #:	9	RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			190
10	21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
02	0 N NO RPT	-0-	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930												
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					54
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					54
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					54
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					54
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					54
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					54

WALKER, M. E.				WELL #:		1	RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829			
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					6
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					6
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					6
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					6
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					6
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
HARRISON				WELL #:		3	RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON				WELL #:		1	RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536 - 1541			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999												
SNOWDEN HART				WELL #:		2	RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
STUART		WELL #:		5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 1602 - 1666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART 54		WELL #:		5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH		1706 PERF. 1442 - 1499			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART, S J "B"		WELL #:		2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH		1740 PERF. 1630 - 1642			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
BACON ENERGY		042398													
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3760 - 3770			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS.(BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION		044650													
JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH		4865 PERF. 4281 - 4317			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN) BAJA PRODUCTION JACKSON														
				25868 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER	
				044650										
				WELL #:	2	RRCID -> 103200				COMPL. DATE 11/01/1982				TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DUNHAM & YOUNG CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.														
				26592 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN	
				140622										
				WELL #:	5	RRCID -> 125885				COMPL. DATE 05/12/1978				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-		-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-		-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-		-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-		-0-
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) PETEX LAWSON HEIRS														
				26784 600	ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE	
				659782										
				WELL #:	1	RRCID -> 137639				COMPL. DATE 02/05/1988				TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774
09	600	#	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-		7
10	620	#	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-		7
11	600	#	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-		7
12	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-		7
01	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-		7
02	504	#	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-		7
ROGERS, FRED E.														
				WELL #:	1	RRCID -> 137642				COMPL. DATE 03/03/1988				TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828
09	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-		20
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		20
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY BARNETT, R.A.														
				752600										
				WELL #:	1	RRCID -> 134860				COMPL. DATE 05/12/1990				TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-		-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-		-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-		-0-
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-		-0-
01	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-		-0-
*02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
BARNETT, R.A.														
				WELL #:	2	RRCID -> 134861				COMPL. DATE 05/16/1990				TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
10	93	R	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-		-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-
*02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON OIL & GAS, INC. 901174														
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667														
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826														
09	DLQ G-10	475	-0-	475	1433	475	2			Y	-0-			-0-
10	1936 R	503	-0-	-1433	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
02	476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742														
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B										CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174															
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE				(CODE)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
09	450 #	358	-0-	-92	-0-	-0-	358	2		N	-0-			18	
10	465 #	359	-0-	-106	-0-	-0-	359	2		N	-0-			18	
11	450 #	331	-0-	-119	-0-	-0-	331	2		N	-0-			18	
12	434 #	375	-0-	-59	-0-	-0-	375	2		N	-0-			18	
01	403 #	356	-0-	-47	-0-	-0-	356	2		N	-0-			18	
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-				N	NO RPT			18	

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563															
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RUTLEDGE, KENNY 739150															
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504															
*08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	4	1	63	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-	
*10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	5	1	71	2	N	-0-		-0-	
*11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	7	1	115	2	N	-0-		-0-	
*12	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	5	1	77	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)				//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE												
RUTLEDGE, KENNY				//CONT.//		739150																	
CLARK				WELL #:		1 T	RRCID -> 076417		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	SI MULT	NO RPT				-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT				-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT				-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT				-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT				-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT				-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC						860965																	
KEITH						WELL #:		1 L	RRCID -> 055147		COMPL. DATE 06/21/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	360 N	-0-				-360	B	-0-								N	-0-						-0-
10	186 N	-0-				-186	B	-0-								N	-0-						-0-
11	0 N	-0-				-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
12	0 N	-0-				-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
01	0 N	-0-				-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
02	0 N	-0-				-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)						26787 509	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE												
RUTLEDGE, KENNY						739150																	
CLARK				WELL #:		1 C	RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A										
*08	75 N	75	-0-			-0-		-0-	5	1	70	2	N	-0-									-0-
*09	73 N	73	-0-			-0-		-0-	5	1	68	2	N	-0-									-0-
*10	62 N	57	-0-			-5		-0-	3	1	54	2	N	-0-									-0-
*11	69 N	69	-0-			-0-		-0-	4	1	65	2	N	-0-									-0-
*12	73 N	73	-0-			-0-		-0-	4	1	69	2	N	-0-									-0-
01	62 N	NO RPT	-0-			-62		-0-					N	NO RPT			NO RPT						-0-
02	56 N	NO RPT	-0-			-56		-0-					N	NO RPT			NO RPT						-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC						860965																	
KEITH						WELL #:		1 U	RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A								
09	150 N	-0-				-150		-0-					N	-0-									-0-
10	124 N	-0-				-124		-0-					N	-0-									-0-
11	0 N	-0-				-0-		-0-					N	-0-									-0-
12	0 N	-0-				-0-		-0-					N	-0-									-0-
01	0 N	-0-				-0-		-0-					N	-0-									-0-
02	0 N	-0-				-0-		-0-					N	-0-									-0-
DYESS (FRY SAND)						26892 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR												
WINCO OIL INC.						931332																	
DYESS AIR FORCE BASE				WELL #:		2	RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4394 - 4454										
09	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-									-0-

EVB (L. CADDO LIME)				27032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
BOYD, C. E.				WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
EVB (PALO PINTO)				27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT				WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
E 115 (MISS. CONS.)				27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
MATTHEWS TRUST "13"				WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917					
09	150 N	127	-0-	-23		-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8		-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-		-0-	155	2			N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8		-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6		-0-	134	2			N	-0-			-0-
VAN OPERATING, LTD.				881442											
NEWELL 12-2				WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			42
NEWELL 12-12				WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-				60
10	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-				60
11	360 #	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-				60
12	372 #	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-				60
01	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-				60
02	308 #	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-				60

ARCHER PETROLEUM 028882
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

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

BACON ENERGY 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED				49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY				//CONT.// 042398																
KINNEBREW, L. L.				WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
RINGLING LAKE (BEARD)																				
		WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230										
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
RINGLING LAKE (BEARD)																				
		WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386										
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ABBOTT-REYNOLDS																				
		WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860										
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	2				N	-0-						-0-
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	2				N	-0-						-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-						-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT						-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-							N	NO RPT						-0-
REYNOLDS, J. H.																				
		WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386										
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-						-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2				N	-0-						-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2				N	-0-						-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT						-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT						-0-
REYNOLDS, J. H.																				
		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399										
09		25 R	25	-0-	-0-	-0-		25	2				N	-0-						-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2				N	-0-						-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	2				N	-0-						-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT						-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT						-0-
BEARD -4-																				
		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518										
09		252 R	252	-0-	-0-	-0-		252	2				N	-0-						-0-
10		186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	2				N	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT						-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND															
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.																													
HAILEY D																													
WELL #: 4														RRCID -> 282981				COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 3950				PERF. 2912 - 3400			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
09	240 #	-0-	-0-		-240	-0-							N	-0-						-0-									
10	248 #	-0-	-0-		-248	-0-							N	-0-						-0-									
11	240 #	-0-	-0-		-240	-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-									
BRAKA OPERATING, L.L.C.																													
HARRELL, J.C. "X"																													
WELL #: 3														RRCID -> 108281				COMPL. DATE 08/03/1983				TOTAL DEPTH 1827				PERF. N/A			
09	30 #	26	-0-		-4	-0-		26	2				N	-0-						-0-									
10	32 R	32	-0-		-0-	-0-		32	2				N	-0-						-0-									
11	30 R	30	-0-		-0-	-0-		30	2				N	-0-						-0-									
12	34 R	34	-0-		-0-	-0-		34	2				N	-0-						-0-									
01	31 #	30	-0-		-1	-0-		30	2				N	-0-						-0-									
*02	32 R	32	-0-		-0-	-0-		32	2				N	-0-						-0-									
HARRELL, J.C. "X"																													
WELL #: 4														RRCID -> 108332				COMPL. DATE 08/04/1983				TOTAL DEPTH 1806				PERF. 1753 - 1806			
09	30 #	26	-0-		-4	-0-		26	2				N	-0-						-0-									
10	32 R	32	-0-		-0-	-0-		32	2				N	-0-						-0-									
11	30 R	30	-0-		-0-	-0-		30	2				N	-0-						-0-									
12	34 R	34	-0-		-0-	-0-		34	2				N	-0-						-0-									
01	31 #	30	-0-		-1	-0-		30	2				N	-0-						-0-									
*02	32 R	32	-0-		-0-	-0-		32	2				N	-0-						-0-									
BROWN, E.R. FUNK "A"																													
WELL #: 1														RRCID -> 138543				COMPL. DATE 08/20/1982				TOTAL DEPTH 4053				PERF. 3791 - 3799			
09	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
11	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
ELMA WOOD																													
WELL #: 1														RRCID -> 138544				COMPL. DATE 06/19/1984				TOTAL DEPTH 4003				PERF. 3317 - 3930			
09	361 R	361	-0-		-0-	-0-		351	2	10	9		N	9						44									
10	370 R	370	-0-		-0-	-0-		363	2	7	9		N	6						50									
11	333 R	333	-0-		-0-	-0-		330	2	3	9		N	3						53									
12	430 R	430	-0-		-0-	-0-		424	2	6	9		N	5						58									
01	403 R	403	-0-		-0-	-0-		403	2				N	-0-						58									
02	308 #	280	-0-		-28	-0-		280	2				N	-0-						58									
RICHTER, C. W.																													
WELL #: 1														RRCID -> 141246				COMPL. DATE 09/27/1979				TOTAL DEPTH 3565				PERF. 2641 - 3117			
09	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						2									
10	4 R	4	-0-		-0-	-0-		4	2				Y	-0-						2									
11	4 R	4	-0-		-0-	-0-		4	2				Y	-0-						2									
12	4 R	4	-0-		-0-	-0-		4	2				Y	-0-						2									
01	DLQ G-10	6	-0-		6	6		6	2				Y	-0-						2									
02	DLQ G-10	5	-0-		5	11		5	2				Y	-0-						2									

EASTLAND COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. MULLOY, J.J.														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND //CONT.// 088563 WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381														
09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11			100
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	321	2	26	9	N	24			124
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	293	2	21	9	N	19			143
12	372 #	276	-0-	-96	-0-	242	2	34	9	N	31			174
01	372 #	302	-0-	-70	-0-	293	2	9	9	N	8	158	1	24
*02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	N	19			43
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205														
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
STATE WELL #: 4A RRCID -> 282498 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189														
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01	279 #	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	252 #	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
STATE		WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217 2			-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194 2			-0-
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155 2			-0-
01	279 #	147	-0-	-132	-0-	147 2			-0-
02	252 #	174	-0-	-78	-0-	174 2			-0-
STATE		WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167	
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217 2			-0-
11	270 #	195	-0-	-75	-0-	195 2			-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-	154 2			-0-
01	279 #	148	-0-	-131	-0-	148 2			-0-
02	252 #	176	-0-	-76	-0-	176 2			-0-
CDJ OIL CO.		140598							
HOOPER-MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724							
BREWER, F. "A"		WELL #: A002		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
THOMPSON, DAVE		WELL #: 3		RRCID -> 128862		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//			27358 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			239726													
THOMPSON, DAVE			WELL #:			2			RRCID -> 128877			COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SNOW-HARRELL			WELL #:			10			RRCID -> 129515			COMPL. DATE 01/13/1989			TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	15	-0-	15	15			15	2		N	-0-					-0-	
SNOW-HARRELL			WELL #:			11			RRCID -> 129518			COMPL. DATE 02/17/1987			TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760				
09	30 #		27	-0-	-3	-0-			27	2		N	-0-					-0-	
10	31 #		26	-0-	-5	-0-			26	2		N	-0-					-0-	
11	30 #		25	-0-	-5	-0-			25	2		N	-0-					-0-	
12	31 #		25	-0-	-6	-0-			25	2		N	-0-					-0-	
01	31 #		25	-0-	-6	-0-			25	2		N	-0-					-0-	
02	28 #		16	-0-	-12	-0-			16	2		N	-0-					-0-	
OPAL			WELL #:			1			RRCID -> 131129			COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMPSON, DAVE			WELL #:			4			RRCID -> 131131			COMPL. DATE 04/05/1981			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SQUIRES			WELL #:			1			RRCID -> 133170			COMPL. DATE 08/01/1988			TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636				
09	57 R		57	-0-	-0-	-0-			57	2		N	-0-					-0-	
10	57 R		57	-0-	-0-	-0-			57	2		N	-0-					-0-	
11	52 R		52	-0-	-0-	-0-			52	2		N	-0-					-0-	
12	62 #		57	-0-	-5	-0-			57	2		N	-0-					-0-	
01	62 #		57	-0-	-5	-0-			57	2		N	-0-					-0-	
02	56 #		50	-0-	-6	-0-			50	2		N	-0-					-0-	
CAPPS			WELL #:			1			RRCID -> 134347			COMPL. DATE 09/26/1988			TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644				
09	300 #		279	-0-	-21	-0-			279	2		N	-0-					-0-	
10	296 R		296	-0-	-0-	-0-			296	2		N	-0-					-0-	
11	388 R		388	-0-	-0-	-0-			388	2		N	-0-					-0-	
12	346 R		346	-0-	-0-	-0-			346	2		N	-0-					-0-	
01	415 R		415	-0-	-0-	-0-			415	2		N	-0-					-0-	
*02	325 R		325	-0-	-0-	-0-			325	2		N	-0-					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR EASTLAND OPERATING, L.L.C. ERVIN														CNTY: EASTLAND			
//CONT.// 27358 001 //CONT.// 239726 WELL #: 2														ASSOCIATED 49B			
RRCID -> 137867														COMPL. DATE 03/23/1983			
TOTAL DEPTH 3400														PERF. 3358 - 3368			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT														331530 WELL #: E 21			
RRCID -> 239029														COMPL. DATE 02/13/2007			
TOTAL DEPTH 3533														PERF. 3423 - 3443			
09	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	3				N	-0-				-0-
10	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3				N	-0-				-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3				N	-0-				-0-
12	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3				N	-0-				-0-
01	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3				N	-0-				-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3				N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT														WELL #: 29H			
RRCID -> 265305														COMPL. DATE 08/10/2007			
TOTAL DEPTH 3421														PERF. 3290 - 3300			
09	14B2	EXT	52	-0-	52	221	52	2				N	-0-				-0-
10	271	R	50	-0-	-221	-0-	50	3				N	-0-				-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-				-0-
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3				N	-0-				-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3				N	-0-				-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3				N	-0-				-0-

HOFFMANN OIL COMPANY DODD, J. S., ET AL														391155 WELL #: 1			
RRCID -> 041218														COMPL. DATE 04/27/1937			
TOTAL DEPTH 3440														PERF. N/A			
09	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3				N	-0-				86
10	434	#	248	-0-	-186	-0-	248	3				N	-0-				86
11	420	#	159	-0-	-261	-0-	159	3				N	-0-				86
12	434	#	18	-0-	-416	-0-	18	3				N	-0-				86
01	434	#	79	-0-	-355	-0-	79	3				N	-0-				86
02	392	#	62	-0-	-330	-0-	62	3				N	-0-				86

ROBERTS, ANNIE ET AL														WELL #: 1			
RRCID -> 144434														COMPL. DATE 08/22/1961			
TOTAL DEPTH 2903														PERF. 2891 - 2903			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE "A"														427649 WELL #: 3			
RRCID -> 182006														COMPL. DATE 02/06/1978			
TOTAL DEPTH 2555														PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										49B		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.										27358 001		ASSOCIATED				
ELDER										427733		WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	2	-0-	2	4		2	2		N	-0-			-0-	
KOKOMO ENERGY, INC.										474070		WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500				
FLATWOOD																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LOWRANCE INC.										511345		WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773				
MC DONNELL																
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
10	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-	
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-	
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.										559355		WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645				
KATHERYNE FEE																
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-	
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-	
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-	
*01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-	
MITCHELL, RODNEY										571775		WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534				
CROWELL, EDNA																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MOGUL RESOURCES, LLC										573657		WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439				
HUCKABY																
09	14B	DENY	30	-0-	30	93	30	2			N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	7	-0-	7	100	7	2			N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	25	-0-	25	125	25	2			N	-0-			-0-	
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC			//CONT.//		573657										
HUCKABY			WELL #:		3	RRCID -> 123626		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL	DEPTH	3602	PERF. 2474	-	2486
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	5	-0-	5	35	5	2			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	20	-0-	20	55	20	2			N	-0-			-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC					587110										
DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #:	E 5	RRCID -> 244409		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3254	- 3322
09	120 #		59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	124 #		59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	90 #		53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	93 #		54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	93 #		30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	56 #		32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #:	E 4	RRCID -> 245485		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3287	- 3307
09	90 #		42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	93 #		42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	60 #		37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	62 #		37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	62 #		20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	28 #		22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #:	E 6	RRCID -> 245486		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL	DEPTH	3307	PERF. 2603	- 2630
09	90 #		48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	93 #		48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	90 #		43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	62 #		44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	62 #		23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	56 #		25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #:	4501	RRCID -> 247639		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3150	- 3315
09	90 #		50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	93 #		51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	90 #		45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 #		46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 #		26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	56 #		27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #:	4502H	RRCID -> 253245		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL	DEPTH	3334	PERF. 4225	- 5810
09	120 #		65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	124 #		65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	120 #		58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	93 #		59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	93 #		33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56 #		35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276															
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-				-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-				-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-				-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-				-0-
NT MINERALS, LLC															
MITCHAM, J. R.															
WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHYNE, J.V.															
CURRY, S. O.															
WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	171	-0-	171	171	171	2			N	-0-				-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC															
HITTSON -C-															
WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
*02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
HITTSON -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-
11	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-				-0-
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-				-0-
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				-0-
02	588 #	584	-0-	-4	-0-	584	3			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
RONNING GAS AND OIL LLC														
CONRAD & CECIL MILLER														
WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592														
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	BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 13086 07/30/2018														
SAVED BY GRACE ENERGY LLC														
PROCTOR, M.O. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62				102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37				139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				164
PROCTOR, M. O. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
SEVEN CROSS OPERATING, LLC														
BOUQUET, T.														
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SHULTS, ROBERT L.														
SHULTS, CECIL G.														
WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SO OPERATING COMPANY														
CARR, J.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617														
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-				-0-
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-				-0-
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-				-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-				-0-
*02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.										//CONT.// 27358 001 800281 WELL #: 2		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
										RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3913 - 3930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-					
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-					
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-					
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-					
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-					
*02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-					
STOVALL, HOWARD SPENCER				824340 WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH		3230 PERF. 3150 - 3170								
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-					
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-					
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-					
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-					
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-					
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-					
SPENCER				WELL #: 1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH		3323 PERF. 3154 - 3166								
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-					
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-					
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-					
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-					
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-					
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-					
EUDY				WELL #: 1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4054 PERF. 3057 - 3062						
09	360 #	125	-0-	-235	-0-	125	3			N	-0-				49					
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				49					
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-				49					
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-				49					
01	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-				49					
02	364 #	289	-0-	-75	-0-	289	3			N	-0-				49					
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF				833912 WELL #: 5		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 2381 - 2385								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TAFF				WELL #: 6		RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH		2520 PERF. 2388 - 2392								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
WATSON, DALTON						901144															
WATSON				WELL #:		1		RRCID -> 252095		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3392 PERF. 3151 - 3161					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-

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

ALVEY				WELL #:		1 T		RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH		4097		PERF. N/A					
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-		554	2			Y	-0-								-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			Y	-0-								-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-		706	2			Y	-0-								-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-		683	2			Y	-0-								-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-		666	2			Y	-0-								-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-		439	2			Y	-0-								-0-

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:		1		RRCID -> 088890		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH		4010		PERF. 3717 - 3727					
09	240	N	225	-0-	-15	-0-		203	2	22	9	N	20								190
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-		225	2	23	9	N	21	181	1						30
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-		253	2	42	9	N	38								68
12	248	N	188	-0-	-60	-0-		131	2	57	9	N	52								120
01	248	N	174	-0-	-74	-0-		135	2	39	9	N	35								155
02	280	N	262	-0-	-18	-0-		237	2	25	9	N	23								178

HAMILTON, DAN EST.				WELL #:		2		RRCID -> 100365		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH		3662		PERF. 3609 - 3628					
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-								-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-								-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-		12	2			Y	-0-								-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-		12	2			Y	-0-								-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2			Y	-0-								-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-		10	2			Y	-0-								-0-

HAMILTON, DAN EST.				WELL #:		1		RRCID -> 100366		COMPL. DATE 03/09/1957		TOTAL DEPTH		3753		PERF. 3620 - 3626					
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			Y	-0-								-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2			Y	-0-								-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-								-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-		61	2			Y	-0-								-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			Y	-0-								-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-		50	2			Y	-0-								-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		Y	-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		Y	-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603									
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	25
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	25
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	25
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	25
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	25
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002									
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	2
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	2
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	2
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	2
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	2
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	2
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678									
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030									
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	36
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	36
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	36
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	36
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	36
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	36
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706									
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2		-0-
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622									
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	3
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3 9	3
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9	2
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2 9	2
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1 9	1
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736									
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		65
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		65
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		65
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		65
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		65
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			NO RPT	65
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532									
09	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236	2		75
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1261	2	23 9	21
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7 9	6
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9 9	8
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4 9	4
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			NO RPT	114

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-			56
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-			56
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			56
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			56
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			56
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			56
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652														
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	377	2	2	9	N	2			110
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-			110
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	N	7			117
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2			119
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1			120
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			120
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151														
09	7500	3312	-0-	-4188	69167	3305	2	7	9	N	6			118
10	7750	3317	-0-	-4433	64734	3306	2	11	9	N	10			128
11	7500	2442	-0-	-5058	59676	2434	2	8	9	N	7			135
12	7750	3225	-0-	-4525	55151	3214	2	11	9	N	10			145
01	7750	2850	-0-	-4900	50251	2837	2	13	9	N	12			157
02	3080 #	NO RPT	-0-	-3080	47171					N	NO RPT			157
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061														
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			33
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			33
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			33
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			33
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			33
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			33
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966														
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
BJB TRANSPORT LLC 072511									
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2018 - P/A 09/27/18				N NO RPT		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563									
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620									
09	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374									
09	5 N	-0- -0- -5 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
10	1 N	-0- -0- -1 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
11	2 N	2 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-		2 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
02	2 N	-0- -0- -2 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060									
09	30 N	25 -0- -5 -0- -0- -0- -0- -0-		25 2		N	-0-		99
10	31 N	21 -0- -10 -0- -0- -0- -0- -0-		21 2		N	-0-		99
11	30 N	22 -0- -8 -0- -0- -0- -0- -0-		22 2		N	-0-		99
12	31 N	8 -0- -23 -0- -0- -0- -0- -0-		8 2		N	-0-		99
01	31 N	-0- -0- -31 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		99
02	28 N	-0- -0- -28 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		99
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798									
09	30 N	22 -0- -8 -0- -0- -0- -0- -0-		22 2		N	-0-		-0-
10	31 N	18 -0- -13 -0- -0- -0- -0- -0-		18 2		N	-0-		-0-
11	30 N	19 -0- -11 -0- -0- -0- -0- -0-		19 2		N	-0-		-0-
12	31 N	7 -0- -24 -0- -0- -0- -0- -0-		7 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0- -0- -31 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0- -0- -28 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376									
09	5 N	-0- -0- -5 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
10	1 N	-0- -0- -1 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
11	2 N	2 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-		2 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
02	2 N	-0- -0- -2 -0- -0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432														
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377														
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846														
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776														
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979														
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046														
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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 #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH		991 PERF. 877 -		884
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-						
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-						
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-						
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-						

SIBLEY										WELL #: 22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH		990 PERF. 868 -		878
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-						
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-						
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-						

SIBLEY										WELL #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH		864 PERF. 826 -		864
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-						
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-						
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-						
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-						

SIBLEY										WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH		932 PERF. 777 -		820
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-						
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-						
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-						

SIBLEY										WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH		847 PERF. 820 -		847
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-						
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-						
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-						

SIBLEY										WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		961 PERF. 853 -		856
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-						
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-						
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-						

N.C. GAILEY "A" UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH		3257 PERF. 1474 -		1618
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-						
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010														
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250														
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			101
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			101
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	N	44			145
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	90	2	21	9	N	19			164
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10			174
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7			181
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 166985	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 2588	- 2908		
M 0	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
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 5										RRCID -> 207605	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 2470	- 2490		
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2					Y	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2					Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2					Y	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2					Y	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2					Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1										RRCID -> 214850	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3230	- 3653		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-			113
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2					N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			113
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-			113
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2					N	-0-			113
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2					N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1										RRCID -> 214857	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2858	- 3330		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	8	2					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-			-0-
*02	8 R	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4										RRCID -> 254572	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3042	- 3072		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974																
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1										RRCID -> 088133	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3461	- 3482		
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	697	3	13	9	N	12					165
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	678	3	15	9	N	14					179
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	639	3	17	9	N	15		172 1			22
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	679	3	26	9	N	24					46
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	710	3	29	9	N	26					72
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	636	3	24	9	N	22					94

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623														
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567																
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939																
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	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																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488														
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456														
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	448	2	7	9	N	6			43
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	441	2	7	9	N	6			49
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	394	2	7	9	N	6			55
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	382	2	7	9	N	6			61
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6			67
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6			73
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755														
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	49	7	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																		
FOX, A. L. 281293																		
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREENHAW, MORRIS R. 331530																		
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610																		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3					N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3					N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3					N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3					N	-0-					-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3					N	-0-					-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3					N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																		
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3					N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3					N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3					N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3					N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3					N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410																		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3					N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3					N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3					N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3					N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3					N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3					N	-0-					-0-
HEROD, BILL 379925																		
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175																		
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2					N	-0-					-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2					N	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2					N	-0-					-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2					N	-0-					-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2					N	-0-					-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2					N	-0-					-0-
HOFFMANN OIL COMPANY 391155																		
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296																		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3					N	-0-					53
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3					N	-0-					53
11	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	3					N	-0-					53
12	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3					N	-0-					53
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3					N	-0-					53
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3					N	-0-					53

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940														
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			84
11	91 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			86
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING, JOHN D. 464680														
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
KING, JOHN D. //CONT.// 464680														
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE INC. 511345														
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912														
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766														
09	14B2 EXT	911	-0-	911	1700	911	3			N	-0-			-0-
10	2500	800	-0-	-1700	-0-	800	3			N	-0-			-0-
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355														
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	2759	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-		-0-
*01	DELQ PR	274	-0-	274	274	274	3				N	-0-		-0-
02	2492	NO RPT	-0-	-2492	-0-						N	NO RPT		-0-
MINGUS OIL & GAS 569683														
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160														
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-		-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792														
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110														
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267														
09	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			83
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-			83
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			83
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			83
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			83
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730														
09	14B2 EXT	28	-0-	28	170	28	3			N	-0-			-0-
10	229	59	-0-	-170	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCH, K. E. 593995														
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872														
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
09	600 N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-			85
10	475 N	475	-0-	-0	-0-	475	2			N	-0-			85
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-			85
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-			85
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-			85
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-			85

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		1
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		1
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		1
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		1
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		1
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		1
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351												
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		2
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		2
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		2
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		2
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		2
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		2
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268												
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		12
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		12
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		12
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		12
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		12
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT		12
PETEX GROVES, W H 659782 WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920												
09	960 N	796	-0-	-164	-0-	796	2		N	-0-		55
10	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	2		N	-0-		55
11	1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2		N	-0-		55
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	2 5	53
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13 9	N	12		65
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-		65
REO OPERATING LLC 701876 DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
ROCK OPERATING 722855													
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3638 - 3642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	930 N	228	-0-	-702	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	152	-0-	-871	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	644 N	252	-0-	-392	-0-	252	2		N	-0-			-0-
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981										TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3618 - 3620
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RONNING GAS AND OIL LLC 727054													
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982										TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
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	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
S & R GAS 740896													
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985										TOTAL DEPTH	1692	PERF.	313 - 322
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985										TOTAL DEPTH	400	PERF.	292 - 322
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: EASTLAND				
S & R GAS CHILDERS //CONT.// 740896															
WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHILDERS											WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE											WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STEWART, JAMES G. 819900															
ROADY-HULSEY											WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450				
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	279	2	34	9	N	31				58
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10				68
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	276	2	32	9	N	29				97
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	286	2	44	9	N	40				137
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	283	2	44	9	N	40				177
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			177
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF											WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) TUCKCO PETROLEUM CORPORATION BOND, T.										//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
										//CONT.// 872285		WELL #: A 1		RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 844 - 864	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE							
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-							
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-							
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-							
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-							
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-							
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-							
TURNING POINT OIL, INC. FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH										874267		WELL #: 1		RRCID -> 036553		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 3956		PERF. N/A	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-							
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-							
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-							
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-							
*01	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-							
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-							
CHASTAIN										WELL #: 1		RRCID -> 091048		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3422 - 3428			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			99							
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			99							
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			99							
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	-0-	163	3		N	-0-			99							
*01	217 N	107	-0-	-110	-0-	-0-	107	3		N	-0-			99							
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			99							
ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY										27436 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
										767834		WELL #: 4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622	
09	DLQ G-10	72	-0-	72	396	72	3		Y	-0-				-0-							
10	DLQ G-10	76	-0-	76	472	76	3		Y	-0-				-0-							
11	530 N	58	-0-	-472	-0-	58	3		Y	-0-				-0-							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-							
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT				-0-							
ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY										27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
										028802		WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2440 - 2446	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
DEVANNEY										WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200																
ECHOLS, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	4502	PERF.	3972	-	3990			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-							-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-							-0-	
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-							-0-	
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-							-0-	
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-							-0-	
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-							-0-	
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	4603	PERF.	3868	-	3872			
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-							-0-	
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-							-0-	
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-							-0-	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-							-0-	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-							-0-	
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-							-0-	
ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200																
ECHOLS, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	017647	COMPL. DATE	04/24/1952	TOTAL	DEPTH	3929	PERF.	3923	-	3929			
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-							-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-							-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-							-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-							-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-							-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-							-0-	
ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL	DEPTH	4036	PERF.	3970	-	4025			
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-							-0-	
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-							-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-							-0-	
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-							-0-	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-							-0-	
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-							-0-	
ECHOLS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3996	-	4005			
09	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3		N	-0-							-0-	
10	899 N	549	-0-	-350	-0-	549	3		N	-0-							-0-	
11	840 N	426	-0-	-414	-0-	426	3		N	-0-							-0-	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-							-0-	
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-							-0-	
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-							-0-	

ECHOLS (MARBLE FALLS)														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
BILL ECHOLS -C-														
WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
*01	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
BREITENBACH														
WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938														
09	2610 X	1351	-0-	-1259	-0-	1350	3	1	9	N	1			30
10	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2375	3	10	9	N	9			39
11	2610 X	2528	-0-	-82	-0-	2516	3	12	9	N	11			50
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2373	3	24	9	N	22	48	1	24
01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2374	3	32	9	N	29			53
02	2352 N	2319	-0-	-33	-0-	2222	3	97	9	N	88	100	1	41
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
WEST, C. K. -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900														
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
WEST, C. K. -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904														
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			135
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			135
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			135
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			135
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			135
02	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			135
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
SOUTH KENNEDY														
WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				N	NO RPT			-0-
SOUTH KENNEDY														
WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
RANCH, P. K.		WELL #:		1	RRCID -> 017650	COMPL. DATE 07/19/1957		TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4046 - 4052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RANCH, P. K.		WELL #:		2	RRCID -> 017651	COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3956 - 3962	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RANCH, P. K.		WELL #:		3	RRCID -> 017652	COMPL. DATE 10/21/1968		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3912 - 3922	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RANCH, P. K.		WELL #:		4	RRCID -> 017653	COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH	4138	PERF. 4034 - 4090	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CRARUTH ENERGY CORPORATION				186685							
GRAVES "21-A"		WELL #:		14	RRCID -> 136940	COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
GUY RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435 - 3447	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2			2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7			9
GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437														
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2			2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7			9
GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419														
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2			2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7			9
GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389														
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2			2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7			9
GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420														
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426														
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419														
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-			-0-

EL CHICO (STRAWN)				27940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942													
LEONARD				WELL #:	1	RRCID -> 092116	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2476 - 2487								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)				28348 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.				786408													
ROACH, SAM				WELL #:	1	RRCID -> 227122	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 4004 - 4011								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)				28354 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.				786408													
YOUNG, FANNIE				WELL #:	8	RRCID -> 227119	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3936 - 3942								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427													
WASHBURN, J. P.				WELL #:	1	RRCID -> 067599	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4167	PERF. 3964 - 3970								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLEN D (CONGL)				28429 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
H. D. INVESTMENTS				340219													
BLACK "2060"				WELL #:	1	RRCID -> 096737	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 4011 - 4023								
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 2				N	-0-					-0-
10	527 N	458	-0-	-69	-0-		458 2				N	-0-					-0-
11	510 N	444	-0-	-66	-0-		444 2				N	-0-					-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-		450 2				N	-0-					-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-		427 2				N	-0-					-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-		409 2				N	-0-					-0-

ELLEN-V60 (ELLENBURGER)				28435 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.				648640															
DWORSKY "A"				WELL #:	RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH		5082 PERF. 4938 - 4946								
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	CODE	BALANCE	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005																			

ELMDALE, S. (CADD)				28630 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
TRISTAR OIL & GAS				871133					
ESTES, N. A.				WELL #:	RRCID -> 043692	COMPL. DATE 11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3419 - 3422
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		108
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		108
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		108
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		108
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		108
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		108

ELY'S CHOICE				28799 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				
FLOYD, JAMES W.				WELL #:	1A	RRCID -> 121197	COMPL. DATE 03/19/1986	TOTAL DEPTH 1701
							PERF. 1400	- 1414
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

EMILY (ELLENBURGER)				28880 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
D.J. & T. ENERGY				196227					
SEALY SMITH "B"				WELL #:	2	RRCID -> 207032	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH	4044 PERF. 4018 - 4044
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	71

EMORY (BIG SALINE)				28947	250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
MONTY WATSON CONE				WELL #:	19	RRCID -> 042808	COMPL. DATE 07/10/1967	TOTAL DEPTH	3971	PERF. 3598	- 3612
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-	N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	4 3	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				//CONT.//		033523													
MONTY WATSON CONE				WELL #:		A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:		1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				26															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	26						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	26						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				26															

MONTE WATSON CONE				WELL #:		110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:		3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

MONTY WATSON CONE				WELL #:		A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//				28947 250				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				//CONT.//				033523															
TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:				115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
10		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
02		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			

TRISTATE LEASING CORP				WELL #:				216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
10		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
02		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			

MONTE WATSON CONE				WELL #:				310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
10		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
02		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:				215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	3								N	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	3								N	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	3								N	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	3								N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	3								N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	3								N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3																			

MONTE WATSON CONE				WELL #:				5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468							

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09		0 K	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
10		0 K	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
11		0 K	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
12		0 K	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
01		0 K	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
02		0 K	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				//CONT.//		033523														
MONTE WATSON CONE				WELL #:		108	RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
CHOLLA PETROLEUM, INC.						150683														
WATSON, H. D.				WELL #:		1	RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	319 S	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2					N	-0-					62	
10	310 S	243	-0-	-67	B	-0-	243	2					N	-0-					62	
11	300 S	293	-0-	-7	B	-0-	293	2					N	-0-					62	
12	480 S	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2					N	-0-					62	
01	480 S	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2					N	-0-					62	
02	280 S	80	-0-	-200	B	-0-	80	2					N	-0-					62	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
TRACER OPERATING, INC.						863965														
RITCHIE -A-				WELL #:		2	RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
EMORY (BIG SALINE 4116)						28947 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP						033523														
CONE 10				WELL #:		1102	RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796							
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-							N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-							N	-0-					-0-	
11	11 N	-0-	-0-	-0-		-0-	11	3					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
*02	14 N	-0-	-0-	-0-		-0-	14	3					N	-0-					-0-	
CONE "9"				WELL #:		901	RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
CONE "9"				WELL #:		902	RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803							
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	

EMORY (BIG SALINE 4116)			//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BLUE OIL, INC.					076765										
MANSELL			WELL #:		1	RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680	-	3696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
DELTA OIL & GAS LTD.					213703										
BELDING			WELL #:		1	RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4034	-	4045	
09	8446 X	9254	-0-	808	4804	9108	3	146 9	N	133	167 1				108
10	14807 X	10003	-0-	-4804	-0-	9754	3	249 9	N	226	167 1				167
11	11850 X	9320	-0-	-2530	-0-	9225	3	95 9	N	86	168 1				85
12	12245 X	8790	-0-	-3455	-0-	8725	3	65 9	N	59					144
01	12245 X	7327	-0-	-4918	-0-	7268	3	59 9	N	54					198
02	9044 X	7227	-0-	-1817	-0-	7115	3	112 9	N	102	167 1				133
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005										
MERCER			WELL #:		5	RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH	4533	PERF. 4399	-	4411	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC.					665870										
GREEN, F.			WELL #:			RRCID -> 209996		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH	4575	PERF. 4520	-	4554	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013															
GREEN, F.			WELL #:		10	RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144	-	4149	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				N	-0-			47
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2				N	-0-			47
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2				N	-0-			47
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2				N	-0-			47
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			47
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2				N	-0-			47
EMORY (LAKE)					28947 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523										
BIRDWELL, EMORY			WELL #:		1	RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933	-	3941	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EMORY (LAKE)				//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				//CONT.//		033523										
BIRDWELL, EMORY				WELL #:		2	RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3906 - 3916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
ATTIS OPERATING INC.						036637										
CUMMING-REAGAN "11"						WELL #:	4C	RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3636 - 3643		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-			-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-			-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-			-0-	
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-			-0-	
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-			-0-	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-			-0-	
ECHO PRODUCTION, INC.						240125										
CANTEY						WELL #:	3	RRCID -> 087599		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3982 - 3985		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						09/11/2018 - P/A 09/11/18										
MOGUL RESOURCES, LLC						573657										
CANTEY "C"						WELL #:	1	RRCID -> 123405		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3695 - 3700		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-			-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-			-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-			-0-	
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ENERGY (MARBLE FALLS)						29082 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE			
H&G PETROLEUM CORPORATION						341347										
ALLEN, E. H.						WELL #:	1	RRCID -> 017673		COMPL. DATE 12/02/1950		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2674 - 2684		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12	
PETTIT, W. C.						WELL #:	1	RRCID -> 017674		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH 2761		PERF. 2728 - 2748		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	

ENERGY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
H&G PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		341347						
RUDD, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 017675		COMPL. DATE 08/13/1957		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
ENLOW (CADD0)				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	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	23
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	23
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	23
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	23
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	23
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	23
ERATH COUNTY REGULAR				29231 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH	
CLAPP, BUDDY				155204						
CREECH		WELL #:		1	RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GREENHAW, MORRIS R.				331530						
CHISOM, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 12	RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720	
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-	-0-
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-	-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 11	RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686	
09	90 #	34	-0-	-56	-0-	34 3		N	-0-	-0-
10	93 #	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-	-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-	-0-
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-	-0-
01	62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-	-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-	-0-

ERATH COUNTY REGULAR GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT				//CONT.// 29231 001 331530 WELL #: E 18	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH									
					RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL	DEPTH	3677	PERF.	3546	-	3566			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		60 #	20	-0-	-40	-0-		20	3			N	-0-					-0-
10		62 #	20	-0-	-42	-0-		20	3			N	-0-					-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3			N	-0-					-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-					-0-
01		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3			N	-0-					-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-		11	3			N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #: E 10		RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL	DEPTH	3815	PERF.	3668	-	3697	
09		90 #	37	-0-	-53	-0-		37	3			N	-0-					-0-
10		93 #	36	-0-	-57	-0-		36	3			N	-0-					-0-
11		60 #	31	-0-	-29	-0-		31	3			N	-0-					-0-
12		62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3			N	-0-					-0-
01		62 #	16	-0-	-46	-0-		16	3			N	-0-					-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-		19	3			N	-0-					-0-
SANDSTONE SERVICES, LLC PACK, H. N.					748023 WELL #: 1		RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	1235	-	1239	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
TORCH OPERATING LLC MAULDIN, C. W. GAS UNIT					862620 WELL #: 3		RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	2185	-	2195	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACKWELL, A. H.					WELL #: 2		RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3799	-	3844	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) ATTIS OPERATING INC. CUMMING CALABRIA					29231 500 036637 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
						RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL	DEPTH	1720	PERF.	N/A				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-					-0-
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-					-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) //CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: ERATH							
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637																	
MCCLURE, JAMES WELL #: 1										RRCID -> 094429	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1792	PERF. 1587	-	1629		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-					-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-					-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2										WELL #: 2	RRCID -> 245120	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 1989	PERF. 1806	-	1819	
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT SOUTHERN TERRELL, VANCE										328756	WELL #: 1	RRCID -> 148386	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4166	-	4256
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. CLAYTON, W. C.										331530	WELL #: 1	RRCID -> 031278	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-

ERNEST REICH CHAMBERS, R. H. LLC BACON, J. R.										29235 500 143549	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND				
										WELL #: 2	RRCID -> 017625	COMPL. DATE 12/11/1959	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3098	-	3106	
09	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 2					N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2					N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2					N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2					N	-0-					-0-
01	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 2					N	-0-					-0-
02	392 N	347	-0-	-45 B	-0-	347 2					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ERNEST REICH CHAMBERS, R. H. LLC SCHOOB, ALBERT ET AL			//CONT.// 29235 500 143549			ASSOCIATED WELL #: 1			RRCID -> 017626			COMPL. DATE 01/07/1963			TOTAL DEPTH 3206			PERF. N/A			CNTY: EASTLAND		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	330 N	312	-0-			-18 B		-0-				312	2			N		-0-				79	
10	377 N	377	-0-			-0- B		-0-				377	2			N		-0-				79	
11	348 N	348	-0-			-0- B		-0-				348	2			N		-0-				79	
12	310 N	207	-0-			-103 B		-0-				207	2			N		-0-				79	
01	372 N	190	-0-			-182 B		-0-				190	2			N		-0-				79	
02	336 N	235	-0-			-101 B		-0-				235	2			N		-0-				79	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	326 N	326	-0-			-0- B		-0-				326	3			N		-0-				-0-	
10	341 N	300	-0-			-41 B		-0-				300	3			N		-0-				-0-	
11	268 N	268	-0-			-0- B		-0-				268	3			N		-0-				-0-	
12	341 N	257	-0-			-84 B		-0-				257	3			N		-0-				-0-	
01	310 N	201	-0-			-109 B		-0-				201	3			N		-0-				-0-	
02	252 N	218	-0-			-34 B		-0-				218	3			N		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	300 N	162	-0-			-138 B		-0-				162	3			N		-0-				-0-	
10	245 N	245	-0-			-0- B		-0-				245	3			N		-0-				-0-	
11	272 N	272	-0-			-0- B		-0-				272	3			N		-0-				-0-	
12	285 N	285	-0-			-0- B		-0-				285	3			N		-0-				-0-	
01	288 N	288	-0-			-0- B		-0-				288	3			N		-0-				-0-	
*02	259 N	259	-0-			-0- B		-0-				259	3			N		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							

REICH, TIMOTHY E.			WELL #: 1			RRCID -> 122430			COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 3637			PERF. 3165 - 3186								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	210 N	207	-0-			-3 B		-0-				206	3	1	9	N		1				33	
10	217 N	197	-0-			-20 B		-0-				191	3	6	9	N		5				38	
11	179 N	179	-0-			-0- B		-0-				175	3	4	9	N		4				42	
12	217 N	189	-0-			-28 B		-0-				185	3	4	9	N		4				46	
01	190 N	190	-0-			-0- B		-0-				186	3	4	9	N		4				50	
*02	171 N	171	-0-			-0- B		-0-				167	3	4	9	N		4				54	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	270 N	261	-0-			-9 B		-0-				260	3	1	9	N		1				42	
10	279 N	239	-0-			-40 B		-0-				231	3	8	9	N		7				49	
11	222 N	222	-0-			-0- B		-0-				215	3	7	9	N		6				55	
12	279 N	229	-0-			-50 B		-0-				221	3	8	9	N		7				62	
01	248 N	224	-0-			-24 B		-0-				216	3	8	9	N		7				69	
*02	217 N	217	-0-			-0- B		-0-				210	3	7	9	N		6				75	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3816 - 3824					
M	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
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2				N	-0-			39
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2				N	-0-			39
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2				N	-0-			39
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			39
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2				N	-0-			39
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EUREKA (CADD0)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260					
09	420 N	62	-0-	-358	-0-	62	2				N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2				N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-			-0-
01	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2				N	-0-			-0-
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2				N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615													
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A					
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2				N	-0-			-0-
10	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2				N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2				N	-0-			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2				N	-0-			-0-
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2				N	-0-			-0-
COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890					
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2				N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2				N	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2				N	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				N	-0-			-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2				N	-0-			-0-
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2				N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502												
LOVING SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 262783		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOVING SOUTH		WELL #: 2		RRCID -> 267287		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930						
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502												
LOVING SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 270005		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
F.WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
WYLIE, FRED, JR.		945475												
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754						
09	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
10	2666 #	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-			-0-
11	2580 #	2490	-0-	-90	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
12	2573 #	1873	-0-	-700	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
01	2480 #	1789	-0-	-691	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
02	2324 #	388	-0-	-1936	-0-	388	3			N	-0-			-0-
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911						
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	196	-0-	-952	-0-	196	3			N	-0-			-0-

F.WYLIE (CONGL.)			//CONT.//			29935 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.						946964														
HAYDEN "C"			WELL #:			1		RRCID -> 118051			COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3741 - 3751				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	2				N	-0-					16	
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					16	
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2				N	-0-					16	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					16	
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	105	9		N	95					111	
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	33	9		N	30					141	
HAGAR "B"			WELL #:			1		RRCID -> 130030			COMPL. DATE 10/01/1988			TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BETTY			WELL #:			1		RRCID -> 285653			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050				
10	14B2	EXT	68	-0-	68	-0-	68	68	2				N	-0-					-0-	
11	132		64	-0-	-68	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
12	93		12	-0-	-81	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
01	93		-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	84		-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KING ENERGY RESOURCES						465526														
BLACKWELL			WELL #:			1		RRCID -> 103336			COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	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-	
BLACKWELL "B"			WELL #:			3		RRCID -> 109102			COMPL. DATE 02/06/1984			TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MSBE, INC.				518695							
MCPHAIL		WELL #:		2	RRCID -> 095578	COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3248 - 3366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TK OPERATING				860912							
JAMESON		WELL #:		1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
FANOUS		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3684 - 3690
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11	12 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3712 - 3717
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FISK (JENNINGS)			31047 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
SHADY OIL CO.			768360														
SPARKS, A. C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381	-	2419			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPARKS, A. C.			WELL #:	1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLAMING ARROW (ATOKA C)			31215	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223														
ALLEN-FORD "A"			WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3612	-	3618			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLETCHER (LAKE SAND)			31461	500	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS						
TRACER OPERATING, INC.			863965														
NOBLE			WELL #:	1	RRCID ->	201390	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3387	-	3396			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
FLOODPLAIN (STRAWN)			31494	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140														
LEMLEY-GILMORE-A			WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3140	-	3148			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)			31522	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
SUCHIL ENERGY, LLC			828545														
GLENN LEECH ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992	-	2997			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORET (MISS)														CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY DANIELS															
WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			166
FORT WOLTERS (ATOKA, UPPER)														CNTY: PARKER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. FORT WOLTERS-USA															
WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)														CNTY: PARKER	
XPLORE OPERATING, LLC JUSTICE ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050															
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3		N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-0-	-34	13	1	121	3		N	-0-			-0-
COWLEY														WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049	
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3		N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3		N	-0-			-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3				N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3		N	-0-			-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3		N	-0-			-0-
MURRAY, L. D.														WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3		N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3				N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3		N	-0-			-0-
FORUM (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
DYNAMIC PRODUCTION, INC. HOPKINS															
WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605															
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-			18
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2				N	-0-			18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			18
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2				N	-0-			18
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2				N	-0-			18
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			18

FOSTER (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. BROWN ESTATE				32300 500 088563 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 095589		49B COMPL. DATE 05/29/1981		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	330 #	213	-0-	-117	-0-		213	2			N	-0-					8
10	341 #	196	-0-	-145	-0-		196	2			N	-0-					8
11	330 #	214	-0-	-116	-0-		214	2			N	-0-					8
12	310 #	151	-0-	-159	-0-		151	2			N	-0-					8
01	217 #	206	-0-	-11	-0-		206	2			N	-0-					8
*02	582 R	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-					8

RICHTER, C.W.				WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					3
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6		6	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	5	-0-	5	11		5	2			Y	-0-					3

LONG, TONY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102							
09	90 #	50	-0-	-40	-0-		50	2			N	-0-					-0-
10	93 #	46	-0-	-47	-0-		46	2			N	-0-					-0-
11	90 #	22	-0-	-68	-0-		22	2			N	-0-					-0-
12	62 #	28	-0-	-34	-0-		28	2			N	-0-					-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-		22	2			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1"				WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240							
09	90 #	51	-0-	-39	-0-		51	2			N	-0-					19
10	93 #	47	-0-	-46	-0-		47	2			N	-0-					19
11	90 #	22	-0-	-68	-0-		22	2			N	-0-					19
12	62 #	29	-0-	-33	-0-		29	2			N	-0-					19
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					19
02	56 #	22	-0-	-34	-0-		22	2			N	-0-					19

PARAGON OIL & GAS, LLC FRALEY, JOE				639006 WELL #: 2		RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965							
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-					-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-		84	2			N	-0-					-0-
11	120 #	83	-0-	-37	-0-		83	2			N	-0-					-0-
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-					-0-
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					-0-
*02	298 R	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956							
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					-0-
10	341 #	282	-0-	-59	-0-		282	2			N	-0-					-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-					-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-					-0-
01	475 R	475	-0-	-0-	-0-		475	2			N	-0-					-0-
*02	437 R	437	-0-	-0-	-0-		437	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
PARAGON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		639006								
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2934 -	2944
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
09	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		-0-
10	310 #	139	-0-	-171	-0-	139 2			N	-0-		-0-
11	300 #	193	-0-	-107	-0-	193 2			N	-0-		-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2			N	-0-		-0-
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-		-0-
*02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-		-0-
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2938 -	2952
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	209 2			N	-0-		-0-
10	341 #	276	-0-	-65	-0-	276 2			N	-0-		-0-
11	330 #	199	-0-	-131	-0-	199 2			N	-0-		-0-
12	341 #	204	-0-	-137	-0-	204 2			N	-0-		-0-
01	279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2			N	-0-		-0-
02	252 #	239	-0-	-13	-0-	239 2			N	-0-		-0-
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2932 -	2968
09	270 #	210	-0-	-60	-0-	210 2			N	-0-		-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-		-0-
11	330 #	222	-0-	-108	-0-	222 2			N	-0-		-0-
12	341 #	231	-0-	-110	-0-	231 2			N	-0-		-0-
01	341 #	196	-0-	-145	-0-	196 2			N	-0-		-0-
02	252 #	246	-0-	-6	-0-	246 2			N	-0-		-0-
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2940 -	2956
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-		-0-
10	217 #	46	-0-	-171	-0-	46 2			N	-0-		-0-
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	113 2			N	-0-		-0-
12	217 #	123	-0-	-94	-0-	123 2			N	-0-		-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		-0-
*02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SO OPERATING COMPANY		800281										
WUENSCH		WELL #:		1	RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2980 -	2990
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134 3			N	-0-		-0-
10	186 #	135	-0-	-51	-0-	135 3			N	-0-		-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3			N	-0-		-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-		-0-
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		-0-
*02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY TUCKER		//CONT.// //CONT.// WELL #:		32300 500 800281 3	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
					RRCID -> 119213	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-			21
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			21
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			21
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			21
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	87	-0-	87	184	87	3			Y	-0-			21
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"				806190 WELL #:	4	RRCID -> 282254	COMPL. DATE 01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2935 - 2950				
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-			-0-
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:	8	RRCID -> 282633	COMPL. DATE 12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2920 - 2963				
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-			-0-
WILSON WELL SERVICE INC. CHAMBER A				927886 WELL #:	1	RRCID -> 071343	COMPL. DATE 05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A				
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			38
10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			38
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-			38
12	434 #	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-			38
01	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-			38
02	392 #	317	-0-	-75	-0-	317	2			N	-0-			38
SCHULTZ "A"				WELL #:	1	RRCID -> 202397	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940				
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	70	2	1	9	N	1			83
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1			84
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			84
12	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			84
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	12	2	2	9	N	2			86
*02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2			88
CRISWELL				WELL #:	1	RRCID -> 217101	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992				
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			7
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			7
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			7
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			7
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			7
*02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			7

FOSTER (MARBLE FALLS)			//CONT.//			32300 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND								
WILSON WELL SERVICE INC.			//CONT.//			927886															
SHULTS "B"			WELL #:			1	RRCID -> 217399			COMPL. DATE 10/30/1978			TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-				271 2			N	-0-						71
10		279 #	270	-0-	-9	-0-	-0-				270 2			N	-0-						71
11		270 #	256	-0-	-14	-0-	-0-				256 2			N	-0-						71
12		279 #	255	-0-	-24	-0-	-0-				255 2			N	-0-						71
01		279 #	257	-0-	-22	-0-	-0-				256 2	1	9	N	1						72
02		252 #	232	-0-	-20	-0-	-0-				231 2	1	9	N	1						73

SHULTS "B"			WELL #:			2	RRCID -> 217405			COMPL. DATE 08/26/1979			TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001								
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-				271 2			N	-0-						71
10		279 #	270	-0-	-9	-0-	-0-				270 2			N	-0-						71
11		270 #	256	-0-	-14	-0-	-0-				256 2			N	-0-						71
12		279 #	255	-0-	-24	-0-	-0-				255 2			N	-0-						71
01		279 #	257	-0-	-22	-0-	-0-				256 2	1	9	N	1						72
02		252 #	232	-0-	-20	-0-	-0-				231 2	1	9	N	1						73

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

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)						32348 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS								
AVAD OPERATING, LLC						037877															
KENDIG, H. L. UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 140682			COMPL. DATE 08/27/1975			TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589								
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				751 2			N	-0-						19
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	-0-	-0-				753 2			N	-0-						19
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	-0-	-0-				741 2			N	-0-						19
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	-0-	-0-				728 2			N	-0-						19
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	-0-	-0-				725 2			N	-0-						19
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				742 2			N	-0-						19

FRAGER (CONGLOMERATE)						32456 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.						292000															
WELLS			WELL #:			1	RRCID -> 218243			COMPL. DATE 05/15/1982			TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WHARTON			WELL #:			5	RRCID -> 282694			COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						10

FRANCIS K. (GARDNER) ICE WELL SERVICES, INC. DUNLAP															32520 333 421860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1															RRCID -> 282558		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3726 - 3762				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE					
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	3		N	-0-						-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH															767834 WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748		
09	DLQ	G-10	152	-0-	152	1913	152	3				Y	-0-							-0-					
10	DLQ	G-10	134	-0-	134	2047	134	3				Y	-0-							-0-					
11	2224	N	177	-0-	-2047	-0-	177	3				Y	-0-							-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
XX RANCH															WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3706 - 3718		
09	DLQ	G-10	153	-0-	153	1920	153	3				Y	-0-							-0-					
10	DLQ	G-10	135	-0-	135	2055	135	3				Y	-0-							-0-					
11	2232	N	177	-0-	-2055	-0-	177	3				Y	-0-							-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
XX RANCH															WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3725 - 3742		
09	DLQ	G-10	153	-0-	153	1923	153	3				Y	-0-							-0-					
10	DLQ	G-10	135	-0-	135	2058	135	3				Y	-0-							-0-					
11	2235	N	177	-0-	-2058	-0-	177	3				Y	-0-							-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					
FRANK DOSS (DUFFER) BRECK OPERATING CORP. JONES, DELTON															32575 500 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1															RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3998 - 4002				
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-							-0-					
10	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2				N	-0-							-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-							-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"															256790 WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008		
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2				N	-0-							-0-					
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2				N	-0-							-0-					
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2				N	-0-							-0-					
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-							-0-					
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-							-0-					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					

FRANK DOSS (DUFFER)			//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.					881442												
GRANT, OPAL			WELL #:		1 C	RRCID -> 044502		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOSS, FRANK			WELL #:		5	RRCID -> 090386		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 3998 - 4004					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
GRANT, OPAL			WELL #:		1	RRCID -> 192161		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3995 - 4002					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANK DOSS (MISS)					32583 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.					881442												
GRANT, OPAL			WELL #:		1 M	RRCID -> 059926		COMPL. DATE 08/03/1968		TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CC OIL & GAS					140617												
RAGLIN			WELL #:		1	RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A					
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	3	9	9	N	8					181
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	277	3	11	9	N	10					191
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	254	3	17	9	N	15					206
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	192	3	22	9	N	20					226
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	223	3	22	9	N	20					246
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	237	3	9	9	N	8					256

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
SQUYRES OIL CO., INC.				810818						
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.				112251						
JONES, VINSTON		WELL #:		1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
FOAG, INC.				274964						
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID -> 150899	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	-0-
10	1023 N	674	-0-	-349	-0-	674 2		N	-0-	-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 2		N	-0-	-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-	-0-
02	1036 N	867	-0-	-169	-0-	867 2		N	-0-	-0-
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
FOAG, INC.				274964						
FRASIER		WELL #:		1	RRCID -> 113415	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 - 3724	
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	619 2		N	-0-	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-
12	651 N	324	-0-	-327	-0-	324 2		N	-0-	-0-
01	589 N	50	-0-	-539	-0-	50 2		N	-0-	-0-
02	504 N	253	-0-	-251	-0-	253 2		N	-0-	-0-
PETEX				659782						
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RILEY				WELL #:	1	RRCID -> 125375	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3754 - 3764
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	8
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	574 2	14 9	N	13	21
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		N	-0-	21
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2		N	-0-	21
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2		N	-0-	21
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490 2		N	-0-	21

FRED (CISCO)														
RICHARDS, TOT OIL CO.														
RICHARDS, DEBBIE														
WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS, DEBBIE														
WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS, DEBBIE														
WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS, DEBBIE														
WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRENCH (4150)														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														
HINKSON LAURA E.														
WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
HINKSON, LAURA E.														
WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135														
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.L.P. (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION KNIGHT				33457 250 022922		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1				RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2				N	-0-						72
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2				N	-0-						72
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-						72
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2				N	-0-						72
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-						72
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2				N	-0-						72
GAILEY (CADD0) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT				33707 404 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
WELL #: 4				RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2326 - 2355								
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-
GAILY (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N.C. ET AL UNIT				33707 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
WELL #: 12				RRCID -> 221394		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3014 - 3026								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-		2	2			N	-0-						-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT						-0-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621		PERF. 3075 - 3085						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-		3	2			N	-0-						-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT				33708 500 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND						
WELL #: 3				RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3029 - 3036								
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GAILEY, N.C.				WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060						
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-						-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-						-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-

GAYLEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 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													
M	ALLOW 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
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	79	1	744	3	N	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	N	-0-		-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	769	3	N	-0-		-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	567	3	N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	577	3	N	-0-		-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	74	1	620	3	N	-0-		-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995													
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	3	N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	N	-0-		-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	68	1	556	3	N	-0-		-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	69	1	566	3	N	-0-		-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	77	1	607	3	N	-0-		-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	3	N	-0-		-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		-0-

OXXN 630579													
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434													
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT		-0-

GATLIN (CADD0) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589													
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834													
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060													
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT		-0-

GAYLE SEVEN CROSS OPERATING, LLC NEFF, A. R. "B"												//CONT.// //CONT.//		34288 001 767834		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
												WELL #:		1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3230 PERF. 3170 - 3180	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
09		82	N		82	-0-	-0-	-0-				69	3	13	9	N	12		138	1		149			
10		92	N		92	-0-	-0-	-0-				79	3	13	9	N	12					161			
11		90	N		90	-0-	-0-	-0-				70	3	20	9	N	18					179			
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				179			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				179			
02		84	N	NO	RPT	-0-	-84	-0-								N	NO	RPT				179			

NEFF, A. R. "B"												WELL #:		2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3192 - 3202	
09		69	N		69	-0-	-0-	-0-				69	3			N	-0-					1			
10		79	N		79	-0-	-0-	-0-				79	3			N	-0-					1			
11		70	N		70	-0-	-0-	-0-				70	3			N	-0-					1			
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				1			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				1			
02		56	N	NO	RPT	-0-	-56	-0-								N	NO	RPT				1			

NEFF, A. R. "B"												WELL #:		3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3186 - 3200	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-			

NEFF, A. R. "B"												WELL #:		4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3168 - 3194	
09		72	N		72	-0-	-0-	-0-				69	3		3	9	N	3		8	1	33			
10		79	N		79	-0-	-0-	-0-				79	3				N	-0-				33			
11		70	N		70	-0-	-0-	-0-				70	3				N	-0-				33			
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				33			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				33			
02		56	N	NO	RPT	-0-	-56	-0-								N	NO	RPT				33			

DIBRELL ESTATE												WELL #:		3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE		07/01/2008		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 3111 - 3121	
09		58	N		58	-0-	-0-	-0-				58	3				N	-0-				-0-			
10		66	N		66	-0-	-0-	-0-				66	3				N	-0-				-0-			
11		59	N		59	-0-	-0-	-0-				59	3				N	-0-				-0-			
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-			
02		56	N	NO	RPT	-0-	-56	-0-								N	NO	RPT				-0-			

GEM, NORTHEAST (CADD0) RJD ENERGY, LLC WALKER ESTATE												34368 250 714310		ASSOCIATED		49B				CNTY: SHACKELFORD					
												WELL #:		1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE		01/11/1961		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 3960 - 3970	
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	1103								Y	NO	RPT				26			
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	1103								Y	NO	RPT				26			
11	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	1103								Y	NO	RPT				26			
12	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	1103								Y	NO	RPT				26			
01	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	1103								Y	NO	RPT				26			
02	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	1103								Y	NO	RPT				26			

GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME)				34368 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.				453142															
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)				WELL #:	7	RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4010 - 4020							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	275	-0-	275		560		274	2		1	9	Y	1		2	1	-0-	
10	DLQ G-10	234	-0-	234		794		232	2		2	9	Y	2				2	
11	1022 N	228	-0-	-794		-0-		226	2		2	9	Y	2		4	1	-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-		-0-		215	2		2	9	Y	2				2	
01	248 N	208	-0-	-40		-0-		206	2		2	9	Y	2		4	1	-0-	
02	224 N	198	-0-	-26		-0-		196	2		2	9	Y	2				2	
GILLIAN (CADD0)				34918 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442															
DOSS, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 181398		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 3680 - 3686							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GILLOCK HEIRS (STRAWN)				34929 990	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COMANCHE						
SANDSTONE SERVICES, LLC				748023															
GILLOCK HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 121632		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 1711		PERF. 1442 - 1448							
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
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							
09	90 N	64	-0-	-26		-0-		64	2			N	-0-					-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-		-0-		91	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	77	-0-	-13		-0-		77	2			N	-0-					-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-		-0-		73	2			N	-0-					-0-	
01	93 N	61	-0-	-32		-0-		61	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	68	-0-	-16		-0-		68	2			N	-0-					-0-	
STUART, J. N. "B"				WELL #:	29	RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740							
09	90 N	64	-0-	-26		-0-		64	2			N	-0-					-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-		-0-		91	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	77	-0-	-13		-0-		77	2			N	-0-					-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-		-0-		73	2			N	-0-					-0-	
01	93 N	61	-0-	-32		-0-		61	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	68	-0-	-16		-0-		68	2			N	-0-					-0-	
SWENSON				WELL #:	2	RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298							
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-						N	-0-					-0-	
10	62 N	58	-0-	-4		-0-		58	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	34	-0-	-26		-0-		34	2			N	-0-					-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	36	-0-	-26		-0-		36	2			N	-0-					-0-	
*02	29 N	29	-0-	-0-		-0-		29	2			N	-0-					-0-	

GILMORE CREEK (BIG SALINE)										//CONT.//		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563									
SWENSON										WELL #:		4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266			
M	ALLOW	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-				
10	62	N	58	-0-	-4	-0-		58	2		N	-0-					-0-				
11	60	N	35	-0-	-25	-0-		35	2		N	-0-					-0-				
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-				
01	62	N	35	-0-	-27	-0-		35	2		N	-0-					-0-				
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					-0-				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555											
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		5		RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235			
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-		7	1	164	3	N	-0-				-0-				
10	124	N	101	-0-	-23	-0-		4	1	97	3	N	-0-				-0-				
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-		6	1	149	3	N	-0-				-0-				
12	186	N	165	-0-	-21	-0-		9	1	156	3	N	-0-				-0-				
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-		8	1	174	3	N	-0-				-0-				
02	140	N	106	-0-	-34	-0-		6	1	100	3	N	-0-				-0-				
COURT, THOMAS										WELL #:		19X		RRCID -> 192350		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327			
09	360	N	279	-0-	-81	-0-		42	1	237	3	N	-0-				-0-				
10	403	N	238	-0-	-165	-0-		39	1	199	3	N	-0-				-0-				
11	300	N	229	-0-	-71	-0-		38	1	191	3	N	-0-				-0-				
12	279	N	227	-0-	-52	-0-		38	1	189	3	N	-0-				-0-				
01	248	N	224	-0-	-24	-0-		40	1	184	3	N	-0-				-0-				
02	224	N	210	-0-	-14	-0-		39	1	171	3	N	-0-				-0-				
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		11		RRCID -> 224469		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
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			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) //CONT.// 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BPA OILFIELD SERVICES 085371														
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN														
ARABIE, INC. 028678														
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256														
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-			-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-			-0-
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-			-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457														
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN														
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125														
BERTRAND, O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
ARABIE, INC. 028678														
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	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-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)										35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES										085371											
WHITTINGTON "A"										WELL #:		2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3132 - 3140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			271 3			N	-0-					-0-	
10		434 N	103	-0-	-331	-0-	-0-	-0-			103 3			N	-0-					-0-	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50 3			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)										35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.										028678											
MAY, D. L.										WELL #:		1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986	
09		1890 #	442	-0-	-1448	-0-	-0-	-0-			442 3			N	-0-					-0-	
10		1984 #	173	-0-	-1811	-0-	-0-	-0-			173 3			N	-0-					-0-	
11		1920 #	93	-0-	-1827	-0-	-0-	-0-			93 3			N	-0-					-0-	
12		1984 #	101	-0-	-1883	-0-	-0-	-0-			101 3			N	-0-					-0-	
01		1488 #	251	-0-	-1237	-0-	-0-	-0-			251 3			N	-0-					-0-	
02		420 #	403	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			403 3			N	-0-					-0-	

WHITTINGTON "B"										WELL #:		2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

STEVENS										WELL #:		3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888	
09		522 R	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			522 3			N	-0-					-0-	
10		465 #	461	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			461 3			N	-0-					-0-	
11		422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			422 3			N	-0-					-0-	
12		465 #	412	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			412 3			N	-0-					-0-	
01		465 R	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			465 3			N	-0-					-0-	
*02		435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			435 3			N	-0-					-0-	

STEVENS										WELL #:		2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988	
09		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1218 3			N	-0-					-0-	
10		1085 #	1075	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			1075 3			N	-0-					-0-	
11		985 R	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			985 3			N	-0-					-0-	
12		1116 #	962	-0-	-154	-0-	-0-	-0-			962 3			N	-0-					-0-	
01		1116 #	1085	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			1085 3			N	-0-					-0-	
*02		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1015 3			N	-0-					-0-	

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC										190457											
HINDS, CARROLL										WELL #:		2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125						
BERTRAND, O. C. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120867	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 3318	PERF. 3218	-	3224
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				-0-
							NO RPT			-0-
J.W.S.				427277						
MAY, H. M.		WELL #:		1	RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	-	2910
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - PLUGGED 03/21/19										
K & W VANPELT COMPANY				448748						
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3165	-	3169
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556						
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2841	-	2845
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-		92
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		92
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		92
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		92
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
FDL OPERATING, LLC				263924						
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID -> 187448	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 3642	-	4202
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3952	-	4009
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-	-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-	-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-	-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	-0-
01	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018 2	N	-0-	-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-		N	NO RPT	-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655										
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506	- 4548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
*01	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707										
TOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850	- 3865		
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			38
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			38
*05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			38
*06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			38
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			38
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			38
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			38
01	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-			38
02	14B DENY	1	-0-	1	8	1	2			N	-0-			38
TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909	- 3915		
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			123
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			123
*05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			123
*06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			123
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			123
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			123
11	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			123
01	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			123
02	14B DENY	2	-0-	2	11	2	2			N	-0-			123
GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
DALF ENERGY LLC				197641										
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673	- 3678		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373	- 3385		
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-			18
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-			18
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			18
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			18
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			18
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	3			N	-0-			18

GORMAN (RANGER) LIPSON, ROY E. BATEMAN		36035 600 502753		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941		- 2945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GORMAN, N. (CONGL.) RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN		36035 650 697026		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051		- 3055					
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3				N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3				N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-					-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER) DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1		36036 500 221580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE									
WELL #:		1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820		- 2830					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROCO OPERATING CO., INC. BURNS, J.C.		679595															
WELL #:		4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576		- 2624					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
GORMAN, N. (MARBLE FALLS) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK		36037 500 060138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043		- 3050					
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
KOKOMO ENERGY, INC. REYNOLDS		474070															
WELL #:		2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046		- 3053					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//		474070										
SWAN			WELL #:		1	RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1			166
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	N	1			167
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			167
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	N	2			169
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2			171
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1			172
BROWN			WELL #:		1	RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3210			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
GORMAN, NW. (MISS.)					36039 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012										
SHELL			WELL #:		1	RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955			
09		810 N	74	-0-	-736	-0-	68	2	6	9	N	5			60
10		837 N	159	-0-	-678	-0-	152	2	7	9	N	6			66
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36	9	N	33			99
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	650	2	58	9	N	53			152
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	711	2	59	9	N	54			206
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			206
GRAFORD (ATOKA CONGL.)					36258 090	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.					240125										
GREEN, W. T.			WELL #:		5	RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442			
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
10		1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
12		1364 N	665	-0-	-699	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
02		1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.					292000										
JADE			WELL #:		1	RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212			
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2			135
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1			136
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5			141
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	950	2	7	9	N	6			147
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5			152
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			152
PROCO OPERATING CO., INC.					679595										
COLLINS, P. H. UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. HALSELL ALLAR SURFACE				36258 250 150683	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: JACK									
				WELL #:	1	RRCID -> 194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4564	PERF.	3520 -	3530					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-			321	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-			379	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-			309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-			339	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-			304	2			N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-			295	2			N	-0-					-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC. BARNETT, R. S.				185990	WELL #:	1	RRCID -> 074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL	DEPTH	4808	PERF.	N/A					
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-			835	2			N	-0-					18
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-			740	2			N	-0-					18
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-			636	2			N	-0-					18
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-			639	2			N	-0-					18
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-			596	2			N	-0-					18
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-			744	2			N	-0-					18
EL RAN, INC. GAULDIN				250555	WELL #:		RRCID -> 062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL	DEPTH	4254	PERF.	N/A					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014																			
KORNYE-TILLMAN COMPANY MCCALL H. E.				475741	WELL #:	1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL	DEPTH	4850	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
MARTIN PETROLEUM CORP. KING, WILLIAM				530880	WELL #:	2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MEEKER AND COMPANY, INC. MCKEE, W. H., ET AL				558961	WELL #:	1	RRCID -> 032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL	DEPTH	4625	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK															
PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A															
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-		-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408															
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0															
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3				N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3				N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-		-0-
12	961 N	62	-0-	-899	-0-	-0-	62	3				N	-0-		-0-
01	868 N	273	-0-	-595	-0-	-0-	273	3				N	-0-		-0-
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	-0-	391	3				N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624															
09	750 N	354	-0-	-396	-0-	-0-	354	3				N	-0-		129
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	418	3	2	9		N	2		131
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	-0-	420	3				N	-0-		131
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3				N	-0-		131
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3	2	9		N	2		133
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3				N	-0-		133

GRAFORD (CADDO CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
CLAYTON, C. P.		WELL #: 2		RRCID -> 174673		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 1210 - 1470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION		070442									
ROGERS		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 - 4169	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
EUBANKS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 - 4080	
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	56
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	56
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-	56
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	56
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-	56
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-	56
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133									
TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #: 2A		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4260 - 4264	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
WES-MOR DRILLING, INC.		908800									
ASH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4154 - 4166	
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	-0-
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	2	N	-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	2	N	-0-
12	372 #	325	-0-	-47	-0-	57	1	268	2	N	-0-
01	372 #	337	-0-	-35	-0-	57	1	280	2	N	-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	55	1	273	2	N	-0-
KEATLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220	
09	977 R	977	-0-	-0-	-0-	172	1	805	2	N	-0-
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	172	1	840	2	N	-0-
11	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	183	1	868	2	N	-0-
12	977 R	977	-0-	-0-	-0-	171	1	806	2	N	-0-
01	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	175	1	856	2	N	-0-
*02	954 R	954	-0-	-0-	-0-	161	1	793	2	N	-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)														CNTY: PALO PINTO	
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.															
HART															
WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				138	
10	1488 #	495	-0-	-993	-0-	495	2		N	-0-				138	
11	1440 #	916	-0-	-524	-0-	906	2	10 9	N	9				147	
12	1581 #	1554	-0-	-27	-0-	1552	2	2 9	N	2	120 1			29	
01	1581 #	1100	-0-	-481	-0-	1078	2	22 9	N	20				49	
02	1428 #	1251	-0-	-177	-0-	1251	2		N	-0-				49	
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)														CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.															
HART RANCH															
WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A															
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-	
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2		N	-0-				-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-	
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-	
GRAFORD, E. (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
PETROBAL OMEGA 1, LLC															
BURDICK ROGERS															
WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														CNTY: PALO PINTO	
CRAVENS															
WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958															
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-				-0-	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				-0-	
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2		N	-0-				-0-	
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-				-0-	
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-				-0-	
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-	
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.														CNTY: PALO PINTO	
HART, D.															
WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086															
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-	
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-				-0-	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-				-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-	
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-	

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.				500222										
HART RANCH				WELL #: 8772	RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 2880	-	3060			
M	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	BALANCE	
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-				-0-	
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-				-0-	
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-				-0-	
12	122 N	102	-0-	-20 B	-0-	102 2		N	-0-				-0-	
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-				-0-	
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
RHYNE, J.V.				706379										
MCCLURE				WELL #: 2B	RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	4739	PERF. 2882	-	2940			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	255 2		N	-0-				-0-	
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-				-0-	
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-				-0-	
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-				-0-	
*01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-				-0-	
*02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
HALSELL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 3336	-	3346			
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-				32	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-				32	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-				32	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-				32	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-				32	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-				32	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
MCAVOY, MARTHA				WELL #: 2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4550	-	4459			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-				22	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-				22	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				22	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-				22	
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-				22	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22	
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4560	-	4572			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-				-0-	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-				-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-				-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-				-0-	
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
HALSELL, J. R. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3263	-	3311			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-				-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-				-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-				-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-				-0-	

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														
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	BALANCE
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-				19
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-				19
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-				19
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				19
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-				19
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431	3		N	-0-				19
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
GAULDIN NE WELL #: 1 RRCID -> 283916 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266														
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4836	3	3 9	N	3	3 8			-0-
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3		N	-0-				-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-				-0-
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3		N	-0-				-0-
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		N	-0-				-0-
*02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
KEATING ENERGY, INC. 453142														
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A														
09	DLQ G-10	64	-0-	64	144	64	2		Y	-0-				-0-
10	232 N	88	-0-	-144	-0-	88	2		Y	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-				-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2		Y	-0-				-0-
GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KEATING ENERGY, INC. 453142														
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A														
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-				-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-				-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-				-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	535	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														
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1 9	N	1				57
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1 9	N	1				58
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1 9	N	1				59
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1 9	N	1				60
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1 9	N	1				61
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1 9	N	1				62

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 STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

SIKES, H. L. ET AL "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	093004	COMPL. DATE	11/02/1973	TOTAL	DEPTH	4490	PERF.	1490 -	1495		

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2018 - PLUGGED 12/05/18																	

HALSELL, J. R.				WELL #:	3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL	DEPTH	4481	PERF.	4203 -	4211		

09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2				N	-0-			-0-		
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2				N	-0-			-0-		
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2				N	-0-			-0-		
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-			-0-		
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-			-0-		
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-			-0-		

HALSELL, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL	DEPTH	5093	PERF.	4162 -	4170		

09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	N	5				62		
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9				71		
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1456	2	22	9	N	20				91		
12	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1313	2	20	9	N	18				109		
01	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	1372	2	25	9	N	23				132		
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	921	2	66	9	N	60	176	1		16		

JOE D. JOHNSON				WELL #:	1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL	DEPTH	4471	PERF.	4453 -	4455		

09	870 N	442	-0-	-428	-0-	441	2	1	9	N	1				11		
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1				12		
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1				13		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1				14		
01	930 N	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-				14		
02	560 N	300	-0-	-260	-0-	300	2			N	-0-				14		

PEBA OIL & GAS, INC.				648640		RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL	DEPTH	5082	PERF.	4320 -	4336		
DWORSKY "A"				WELL #:	1												

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

GRAFFORD, W. (CADD CONGL.)														
PITCOCK, INC.														
JOHNSON, JOE D.														
WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			31
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			31
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			31
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			31
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			31
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-			31
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
HALSELL, J. R.														
WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328														
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	956	-0-	-377	-0-	956	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	813	-0-	-334	-0-	813	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	690	-0-	-374	-0-	690	3			N	-0-			-0-
GAULDIN, R. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A														
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			164
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			164
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			164
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			164
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-			164
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-			164
HALSELL, MARY J.														
WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
09	630 N	495	-0-	-135	-0-	495	3			N	-0-			28
10	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-			28
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-			28
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			28
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			28
02	700 N	447	-0-	-253	-0-	447	3			N	-0-			28
GAULDIN R H														
WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232														
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-			22
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			22
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			22
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			22
01	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-			22
02	756 N	352	-0-	-404	-0-	352	3			N	-0-			22
GRAHAM (BIG SALINE)														
CULEBRA OIL & GAS, LLC														
GRAHAM														
WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215														
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE)													CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC																
STUART, MARGARET G. ESTATE																
//CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 192452																
WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-	
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-				-0-	
11	810 N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-				-0-	
12	806 N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-				-0-	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-	
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				-0-	
STUART, MARGARET													WELL #: 3	RRCID -> 165999	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-	
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-				-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-	
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-	
MOBIL OIL CORPORATION													WELL #: 1	RRCID -> 185500	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-	
12	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-				-0-	
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-				-0-	
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-				-0-	
MARTIN, FRANK													WELL #: 3	RRCID -> 193341	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				-0-	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				-0-	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-	
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-	
MARTIN, FRANK													WELL #: 5	RRCID -> 242651	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-	
10	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-				-0-	
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-				-0-	
12	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-				-0-	
01	1333 N	709	-0-	-624	-0-	709	2			N	-0-				-0-	
02	1204 N	254	-0-	-950	-0-	254	2			N	-0-				-0-	
MARTIN, FRANK													WELL #: 4	RRCID -> 243621	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-				-0-	
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-	
SMITH, M													WELL #: 3	RRCID -> 243805	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-				-0-	
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-	
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-				-0-	
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-				-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-	
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-	

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378	- 3388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-		-0-
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232	2		N	-0-		-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170	- 3298
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2		N	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		003645	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889	- 4960
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-		-0-
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-		-0-
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2		N	-0-		-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		2	RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777	- 5484
LANGDON		WELL #:		2								
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		4
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-		4
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-		4
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-	4 1	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	3	4 9	Y	4		4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793	- 5813
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUCY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4026	- 5745
09	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	268	3		Y	-0-		36
10	1004 N	392	-0-	-612	-0-	380	3	12 9	Y	11		47
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	443	3	11 9	Y	10		57
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-		57
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6 9	Y	5	52 1	10
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	366	3	7 9	Y	6		16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										//CONT.//		076861								
MARSHALL, SAM A										WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911 - 5368	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	3				N	-0-				-0-	
10		217 N	7	-0-	-210	-0-			7	3				N	-0-				-0-	
11		180 N	42	-0-	-138	-0-			42	3				N	-0-				-0-	
12		310 N	141	-0-	-169	-0-			141	3				N	-0-				-0-	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-			9	1	146	3		N	-0-				-0-	
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-			11	1	186	3		N	-0-				-0-	
HAYWIRE										WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
MARSHALL, SAM										WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300	
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-			2423	3				N	-0-				-0-	
10		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-			2684	3				N	-0-				-0-	
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-			2468	3				N	-0-				-0-	
12		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-			2559	3				N	-0-				-0-	
01		2697 N	2307	-0-	-390	-0-			2307	3				N	-0-				-0-	
02		2296 N	2142	-0-	-154	-0-			2142	3				N	-0-				-0-	
SMELLEY										WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
SPEED RACER										WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441								Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441								Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441								Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441								Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441								Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441								Y	NO RPT				-0-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN										354655										
NUTT										WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726	
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-			440	2				N	-0-				16	
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-			447	2				N	-0-				16	
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-			485	2				N	-0-				16	
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-			491	2				N	-0-				16	
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-			499	2				N	-0-				16	
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	8
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	8
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-	8
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	8
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		N	-0-	8
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	8
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	24
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	24
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	24
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	24
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	24
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	24
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-
ODEGARD ENERGY, INC.		618230								
DAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488	
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	487 2		N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445 2		N	-0-	-0-
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
G & F OIL, INC.				292000						
TANTON				WELL #:	1	RRCID -> 087982	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 - 5119
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 091588	COMPL. DATE 11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5102 - 5112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID -> 093802	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5252 - 5258
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					-0-
ODEGARD ENERGY, INC.				618230						
CALHOUN				WELL #:	2	RRCID -> 115508	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5333 - 5350
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			-0-
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2			-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2			-0-
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	245	2			-0-
CALHOUN				WELL #:	3	RRCID -> 116072	COMPL. DATE 03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF. 5411 - 5435
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-
EVERIDGE-CALHOUN				WELL #:	1	RRCID -> 116204	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5355 - 5365
09	390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2			-0-
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
ODEGARD ENERGY, INC.				//CONT.// 618230									
CALHOUN				WELL #: 6		RRCID -> 126493		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2		N	-0-	-0-		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-	-0-		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 2		N	-0-	-0-		
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-	-0-		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		N	-0-	-0-		
02	196 N	191	-0-	-5	-0-		191 2		N	-0-	-0-		
CALHOUN				WELL #: 5A		RRCID -> 128657		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332			
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990 2		N	-0-	-0-		
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-		1015 2		N	-0-	-0-		
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 2		N	-0-	-0-		
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023 2		N	-0-	-0-		
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-		1019 2		N	-0-	-0-		
02	924 N	820	-0-	-104	-0-		820 2		N	-0-	-0-		
CALHOUN				WELL #: 8		RRCID -> 131842		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405			
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 2		N	-0-	-0-		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 2		N	-0-	-0-		
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-	-0-		
12	279 N	170	-0-	-109	-0-		170 2		N	-0-	-0-		
01	279 N	200	-0-	-79	-0-		200 2		N	-0-	-0-		
02	252 N	173	-0-	-79	-0-		173 2		N	-0-	-0-		
JOHNSON				WELL #: 1		RRCID -> 165625		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570			
09	330 N	312	-0-	-18	-0-		312 2		N	-0-	-0-		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-	-0-		
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 2		N	-0-	-0-		
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 2		N	-0-	-0-		
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 2		N	-0-	-0-		
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 2		N	-0-	-0-		
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974									
PARKS, J. W. "A"				WELL #: 112T		RRCID -> 172136		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
GRANDBURY, E.(CONGL.)				36363 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
TEP BARNETT USA, LLC				842986									
LITTLE HOSS				WELL #: M 5		RRCID -> 278239		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 5896 - 5927			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GRANT SAND (3300)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
NEWBY, H.H.														
WELL #: 3 RRCID -> 281484 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	2	1	368	3	N	-0-			16
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	2	1	373	3	N	-0-			16
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	2	1	360	3	N	-0-			16
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	2	1	332	3	N	-0-			16
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	1	1	364	3	N	-0-			16
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-	1	1	308	3	N	-0-			16
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BOOTH, L. P.														
WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624														
09	10950 X	10729	-0-	-221 B	-0-	59	1	10670	3	Y	-0-			35
10	11253 X	10512	-0-	-741 B	-0-	56	1	10456	3	Y	-0-			35
11	11250 X	-0-	-0-	-11250 B	-0-					Y	-0-			35
12	11625 X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-					Y	NO RPT			35
01	11625 X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-					Y	NO RPT			35
02	10024 X	NO RPT	-0-	-10024 B	-0-					Y	NO RPT			35
GRANT (STRAWN, LOWER)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
COLLINS "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.														
BYERS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159														
09	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1219	3	1	9	N	1			57
10	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-			57
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1100	3	1	9	N	1			58
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	N	1			59
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			59
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1			60
CLARK UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580														
09	0 W	1325	-0-	1325	8199	1325	3			N	-0-			-0-
10	1000 N	1306	-0-	306	8505	1306	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	1192	-0-	-1808	6697	1192	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	1148	-0-	-1952	4745	1148	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1069	-0-	-2031	2714	1069	3			N	-0-			-0-
*02	2800 N	949	-0-	-1851	863	949	3			N	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
CARR, J. R. UNIT														
WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398														
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANT (STRAWN, LOWER) //CONT.// 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
OXXN WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-				-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-				-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-				-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT				-0-
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942 WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
JM ENERGY, INC. 433084 SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148														
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-				22
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-				22
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-				22
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-				22
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2			N	-0-				22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
VAN OPERATING, LTD. 881442 BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920														
09	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	32 1	1787 3		N	-0-				-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	32 1	1608 3		N	-0-				-0-
11	2040 N	1425	-0-	-615	-0-	32 1	1393 3		N	-0-				-0-
12	1891 N	1606	-0-	-285	-0-	32 1	1574 3		N	-0-				-0-
01	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	32 1	1431 3		N	-0-				-0-
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	32 1	2405 3		N	-0-				-0-
GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
RIPTIDE ENERGY LLC 712946 ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREEN, S. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "53A"														
		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		881442		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540		
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	BALANCE
09	990 N	736	-0-	-254	-0-	705	3	31	9	N	28			213
10	1054 N	763	-0-	-291	-0-	732	3	31	9	N	28	163	1	78
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	712	3	37	9	N	34			112
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	716	3	40	9	N	36			148
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	709	3	37	9	N	34			182
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	629	3	34	9	N	31			213
SOUTH GREEN (TANNEHILL) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN "53"														
		36637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		054545		WELL #: 2		RRCID -> 055911		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 974		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (3300) HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY														
		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		381740		WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694		
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC WOOLSEY														
		714311		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
WILLARD, JAMES ODOM UNIT														
		924326		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462		
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-			-0-
GREEN SHOW (UPPER CADD0) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS														
		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
		824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694		
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			120
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			120
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			120
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			120
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-			120
02	DLQ G-10	91	-0-	91	192	91	3			Y	-0-			120

GREEN SHOW (UPPER CADD0)		//CONT.//		36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340						
DUDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	267995	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	2799
					PERF.	2647	- 2799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			-0-
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	78	3			-0-
GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DINO OPERATING LLC		220719								
LANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	118106	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	4225
					PERF.	3252	- 3266			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440
					PERF.	2802	- 2826			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	119639	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	2310
					PERF.	1559	- 1575			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY		291650								
KING, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	099913	COMPL. DATE	04/17/1982	TOTAL DEPTH	2731
					PERF.	2635	- 2645			
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			-0-
GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID ->	190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900
					PERF.	4151	- 4157			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME) KATSCO ENERGY, INC. SEARS, LANCE										37170 500 451645 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 185495		ONE WELL COMPL. DATE N/A		CNTY: NOLAN TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3				N	-0-						208	
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3				N	-0-						208	
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3				N	-0-						208	
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3				N	-0-						208	
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3				N	-0-						208	
02	448 N	9	-0-	-439	-0-	9	3				N	-0-						208	
GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL										37184 500 879264 WELL #: 1C		ASSOCIATED RRCID -> 176072		ONE WELL COMPL. DATE 02/01/2000		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9		N	5						174	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						174	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						174	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						174	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						174	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						174	
HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN										37547 175 685874 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 109049		ONE WELL COMPL. DATE 09/15/1983		CNTY: BROWN TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15	
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD										37742 500 659782 WELL #: 6201		NON-ASSOCIATED RRCID -> 156104		ONE WELL COMPL. DATE 01/16/1985		CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A			
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-						14	
10	744 N	27	-0-	-717	-0-	27	2				N	-0-						14	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-						14	
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-						14	
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE										37756 200 559355 WELL #: 11		ASSOCIATED RRCID -> 162796		EXEMPT COMPL. DATE 10/16/1984		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-						-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-						-0-	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3				N	-0-						-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-						-0-	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"										850964 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 119452		EXEMPT COMPL. DATE 12/05/1985		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810			
09	1500 N	243	-0-	-1257	-0-	243	3				N	-0-						-0-	
10	1550 N	3	-0-	-1547	-0-	3	3				N	-0-						-0-	
11	870 N	180	-0-	-690	-0-	180	3				N	-0-						-0-	
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3				N	-0-						-0-	
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3				N	-0-						-0-	
*02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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	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
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	433 3			N	-0-		38
10	620 N	368	-0-	-252	-0-	368 3			N	-0-		38
11	570 N	200	-0-	-370	-0-	199 3	1 9		N	1		39
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 3	6 9		N	5		44
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548 3	3 9		N	3		47
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508 3	4 9		N	4		51

WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH		3960	PERF. 3886 - 3908
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 3668 - 3676
09	930 N	801	-0-	-129	-0-	792 3	9 9		N	8		176
10	899 N	488	-0-	-411	-0-	488 3			N	-0-		176
11	900 N	476	-0-	-424	-0-	476 3			N	-0-		176
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		176
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	176 1	-0-
02	448 N	205	-0-	-243	-0-	203 3	2 9		N	2		15

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH		4040	PERF. 3802 - 3828
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	352 3	35 9		N	32	187 1	60
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	351 3	33 9		N	30		90
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	351 3	32 9		N	29		119
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	373 3	26 9		N	24		143
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	352 3	39 9		N	35		178
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	314 3	29 9		N	26		204

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 209267		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3896	PERF. 3755 - 3770
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC		946023										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH		4423	PERF. 4402 - 4412
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	9 1	115 3		N	-0-		-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3		N	-0-		-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10 1	112 3		N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	218 3		N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 3		N	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1	262 3		N	-0-		-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023														
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 U	RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487								
09	270 N	226	-0-	-44		-0-		17	1	209	3	N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-		-0-		15	1	158	3	N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3		-0-		20	1	217	3	N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-		-0-		45	1	426	3	N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-		-0-		48	1	420	3	N	-0-					-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-		-0-		42	1	381	3	N	-0-					-0-
H. & R. (BEND CONGL)				37762 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
PALO CROSS, LLC				637384														
ANTHONY				WELL #:	1	RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675								
09	150 N	145	-0-	-5		-0-		145	3			N	-0-					-0-
10	186 N	101	-0-	-85		-0-		101	3			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-		-0-		130	3			N	-0-					-0-
12	155 N	50	-0-	-105		-0-		50	3			N	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33		-0-		60	3			N	-0-					-0-
02	112 N	74	-0-	-38		-0-		74	3			N	-0-					-0-
HAGAMAN (RANGER SAND)				37978 590	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726														
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	9	RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600								
09	DLQ G-10	230	-0-	230		1285		230	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234		1519		234	2			Y	-0-					-0-
11	1736 N	217	-0-	-1519		-0-		217	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-		-0-		217	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31		-0-		217	2			Y	-0-					-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-		-0-		199	2			Y	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	6	RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480								
09	DLQ G-10	426	-0-	426		2377		426	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	432	-0-	432		2809		432	2			Y	-0-					-0-
11	2600 N	402	-0-	-2198		611		402	2			Y	-0-					-0-
12	1013 N	402	-0-	-611		-0-		402	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	401	-0-	-33		-0-		401	2			Y	-0-					-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-		-0-		368	2			Y	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	10	RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A								
09	DLQ G-10	61	-0-	61		340		61	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62		402		62	2			Y	-0-					-0-
11	459 N	57	-0-	-402		-0-		57	2			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-		-0-		57	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5		-0-		57	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3		-0-		53	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (3500)										37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	172	-0-	172	960		172	2				Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	174	-0-	174	1134		174	2				Y	-0-							-0-
11		1296 N	162	-0-	-1134	-0-		162	2				Y	-0-							-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2				Y	-0-							-0-
01		186 N	162	-0-	-24	-0-		162	2				Y	-0-							-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2				Y	-0-							-0-
REYNOLDS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488			
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	2				N	-0-							17
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-		638	2				N	-0-							17
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2				N	-0-							17
12	651	N	574	-0-	-77	-0-		574	2				N	-0-							17
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-		675	2				N	-0-							17
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-		609	2				N	-0-							17
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659			
09	300	N	293	-0-	-7	-0-		293	2				N	-0-							-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2				N	-0-							-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-		276	2				N	-0-							-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-		276	2				N	-0-							-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-		276	2				N	-0-							-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	2				N	-0-							-0-
TAYLOR UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
HAGLER (CONGL.)										38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GO OIL CORP.										311420											
HAGLER										WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390			
09	600	N	541	-0-	-59	-0-		541	2				N	-0-							157
10	620	N	551	-0-	-69	-0-		551	2				N	-0-							157
11	570	N	529	-0-	-41	-0-		529	2				N	-0-							157
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-		583	2				N	-0-							157
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	2				N	-0-							157
02	504	N	499	-0-	-5	-0-		499	2				N	-0-							157
HALL-MCLEROY (DUFFER)										38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
BJB TRANSPORT LLC										072511											
HOMER										WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

HANVEY (CONGL.)														
NT MINERALS, LLC														
KUPP														
38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
615872														
WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1	7	-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
HANVEY (LAKE SAND)														
BACON ENERGY														
MURDOCK NO. 2														
38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
042398														
WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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-
THOMAS, CAGLE "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWELL OIL & GAS														
SMITH, WESLEY														
227557														
WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570														
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			75
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC														
BOGGS, J.B.														
355586														
WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			12
12	3 N	2	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586													
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	65			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	65			
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	65			
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	65			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	65			
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	65			
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A													
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-			
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	-0-			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-			
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-			
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514													
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	21			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	21			
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	21			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	21			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	21			
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	21			
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474													
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396													
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-			
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND													
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125													
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630													
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851														
RANKIN, RAY				WELL #: 1		RRCID -> 102347		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
09	60 N	53	-0-	-7	-0-			53 2			N	-0-						-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-			49 2			N	-0-						-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-			45 2			N	-0-						-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-			35 2			N	-0-						-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-			40 2			N	-0-						-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-			42 2			N	-0-						-0-
HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ATTIS OPERATING INC.				036637														
PARKS S.J.UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 060641		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0								
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-			542 3			N	-0-						-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			1173 3			N	-0-						-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-			917 3			N	-0-						-0-
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			1005 3			N	-0-						-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			1101 3			N	-0-						-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-			956 3			N	-0-						-0-
YOUNG				WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690														
GATLIN				WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0								
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-			24 1	228 3		N	-0-						22
10	248 N	90	-0-	-158	-0-			9 1	81 3		N	-0-						22
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			7 1	56 3		N	-0-						22
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-			28 1	293 3		N	-0-						22
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-			11 1	125 3		N	-0-						22
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			4 1	54 3		N	-0-						22
TARPON OIL & GAS CO.				836178														
ROCKING "R" RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499								
09	5820 X	4840	-0-	-980	-0-			4840 3			N	-0-						17
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-			3523 3			N	-0-						17
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-			5724 3			N	-0-						17
12	6014 X	4765	-0-	-1249	-0-			4765 3			N	-0-						17
01	6014 X	3966	-0-	-2048	-0-			3966 3			N	-0-						17
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-						N	NO RPT						17
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
LOWRANCE INC.				511345														
BEAN "A"				WELL #: 1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY										39220 500 146225	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
										WELL #:	RRCID -> 129978	COMPL. DATE 10/03/1988	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 3446	- 3451
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-			49
10		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-			49
11		90 N	10	-0-	-80	-0-		10	2			N	-0-			49
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			49
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			49
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			49
CARAWAY, F. E.										WELL #:	1	RRCID -> 130833	COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3390 - 3395
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-			98
10		155 N	129	-0-	-26	-0-		129	2			N	-0-			98
11		150 N	130	-0-	-20	-0-		130	2			N	-0-			98
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			98
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			98
02		112 N	108	-0-	-4	-0-		108	2			N	-0-			98
CARWAY, F. E.										WELL #:	2	RRCID -> 130834	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3329 - 3340
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2			N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-		87	2			N	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-		72	2			N	-0-			-0-
HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.										39241 666 641520	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
										WELL #:	2	RRCID -> 123808	COMPL. DATE 03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3775 - 3777
09		720 N	689	-0-	-31	-0-		623	2	66	9	N	60			76
10		682 N	670	-0-	-12	-0-		601	2	69	9	N	63			139
11		660 N	651	-0-	-9	-0-		585	2	66	9	N	60	170	1	29
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-		591	2	68	9	N	62			91
*01		706 N	706	-0-	-0-	-0-		612	2	94	9	N	85	170	1	6
*02		689 N	689	-0-	-0-	-0-		601	2	88	9	N	80			86
HARRIS, ROY L.										WELL #:	5	RRCID -> 223832	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3743 - 3751
09		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-		2730	2	17	9	N	15			63
10		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		2893	2	18	9	N	16			79
11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		2766	2	33	9	N	30			109
12		1860 X	1847	-0-	-13	-0-		1825	2	22	9	N	20			129
*01		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		2177	2	22	9	N	20			149
*02		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		1899	2	22	9	N	20			169
HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH										39408 300 500222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
										WELL #:	8762	RRCID -> 104120	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4144 - 4159
09		651 N	651	-0-	-0- B	-0-		651	2			N	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0- B	-0-		501	2			N	-0-			-0-
11		555 N	555	-0-	-0- B	-0-		555	2			N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0- B	-0-		550	2			N	-0-			-0-
01		550 N	550	-0-	-0- B	-0-		550	2			N	-0-			-0-
*02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-		510	2			N	-0-			-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH		4352	PERF. 4130 - 4140	
M	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
09	2910 #	2820	-0-	-90 B	-2877	2820	2		N	-0-			-0-
10	2635 #	2690	-0-	55 B	-2822	2690	2		N	-0-			-0-
11	2760 #	2671	-0-	-89 B	-2911	2671	2		N	-0-			-0-
12	2914 #	2601	-0-	-313 B	-3224	2601	2		N	-0-			-0-
01	2914 #	2334	-0-	-580 B	-3804	2334	2		N	-0-			-0-
02	2632 #	2043	-0-	-589 B	-4393	2043	2		N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH		4560	PERF. 4056 - 4134	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222									
HART RANCH 867		WELL #:		L 1	RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH		4680	PERF. 4580 - 4588	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		N	-0-			-0-
12	558 N	161	-0-	-397	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	448 N	284	-0-	-164	-0-	284	2		N	-0-			-0-
HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH		4728	PERF. 4564 - 4606	
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	97	-0-	-2135	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	1505	-0-	-715	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		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	
09	DLQ G-10	14	-0-	14	29	14	2		Y	-0-			23
10	DLQ G-10	13	-0-	13	42	13	2		Y	-0-			23
11	57 N	15	-0-	-42	-0-	15	2		Y	-0-			23
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		Y	-0-			23
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			23
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		Y	-0-			23
HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH		4200	PERF. 3804 - 3814	
09	DLQ G-10	28	-0-	28	59	28	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	84	25	2		Y	-0-			-0-
11	114 N	30	-0-	-84	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215									
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	69	21	2	Y	-0-
11	94 N	25	-0-	-69	-0-	25	2	Y	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	Y	-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									
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468									
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522									
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8 9 N	7
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6 9 N	5
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2 9 N	2
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4 9 N	4
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1432 - 1494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	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 N	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-
HART RANCH (STRAWN 2850)				39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.				453142											
CHANEY, CHARLIE				WELL #:		1	RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 2554 - 2584		
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2				N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-			-0-
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2				N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-			-0-
01	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	2				N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.				WELL #:		4	RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		4628 PERF. 2505 - 2597		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2				N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2				N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.				WELL #:		1	RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 2603 - 2609		
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2				N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-			-0-
CURTIS				WELL #:		1	RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		4453 PERF. 2642 - 2657		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2				N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2				N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	2				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)														CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.															
GREEN, WILEY T.															
WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-				-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-				-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-				-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
LEXGAS, INC.															
HART RANCH															
WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864															
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
HART RANCH 877															
WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108															
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
COLLEEN															
WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936															
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-				-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H.															
WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500															
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
MCMURREY D															
WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A															
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE															//CONT.// WELL #: 1															39408 630 723239															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PALO PINTO														
															RRCID -> 199045															COMPL. DATE 01/08/2004															TOTAL DEPTH 4250															PERF. 2552 - 2604																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
11		10	N	-0-	-0-	4	-0-	-6	-0-				1	1			3	2	N		-0-								-0-																																																												
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
02		4	N	NO	RPT	-0-	-4	-0-	-0-									N		NO	RPT								-0-																																																												
SKY RESOURCES, INC. DEATON, LAVERNE															786408 WELL #: 1															RRCID -> 185416															COMPL. DATE 09/12/2001															TOTAL DEPTH 4225															PERF. 2748 - 2760														
09		210	N	174	-0-	-0-	-36	-0-	-0-				174	3				N		-0-									-0-																																																												
10		186	N	158	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				158	3				N		-0-									-0-																																																												
11		180	N	155	-0-	-0-	-25	-0-	-0-				155	3				N		-0-									-0-																																																												
12		186	N	160	-0-	-0-	-26	-0-	-0-				160	3				N		-0-									-0-																																																												
01		167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				167	3				N		-0-									-0-																																																												
02		140	N	137	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				137	3				N		-0-									-0-																																																												
DEATON, LAVERNE															WELL #: 2															RRCID -> 188090															COMPL. DATE 02/01/2002															TOTAL DEPTH 4224															PERF. 2732 - 2738														
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																												
DEATON, LAVERNE															WELL #: 3															RRCID -> 189088															COMPL. DATE 04/30/2002															TOTAL DEPTH 3151															PERF. 2766 - 2830														
09		210	N	173	-0-	-0-	-37	-0-	-0-				173	3				N		-0-									-0-																																																												
10		186	N	158	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				158	3				N		-0-									-0-																																																												
11		180	N	155	-0-	-0-	-25	-0-	-0-				155	3				N		-0-									-0-																																																												
12		186	N	160	-0-	-0-	-26	-0-	-0-				160	3				N		-0-									-0-																																																												
01		169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				169	3				N		-0-									-0-																																																												
02		140	N	138	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				138	3				N		-0-									-0-																																																												
DEATON, LAVERNE															WELL #: 4															RRCID -> 193855															COMPL. DATE 01/31/2003															TOTAL DEPTH 2950															PERF. 2464 - 2566														
09		210	N	174	-0-	-0-	-36	-0-	-0-				174	3				N		-0-									-0-																																																												
10		186	N	158	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				158	3				N		-0-									-0-																																																												
11		180	N	155	-0-	-0-	-25	-0-	-0-				155	3				N		-0-									-0-																																																												
12		186	N	160	-0-	-0-	-26	-0-	-0-				160	3				N		-0-									-0-																																																												
01		167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				167	3				N		-0-									-0-																																																												
02		140	N	138	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				138	3				N		-0-									-0-																																																												
SINGLETON															WELL #: 5															RRCID -> 205060															COMPL. DATE 08/31/2004															TOTAL DEPTH 3190															PERF. 2498 - 2504														
09		210	N	174	-0-	-0-	-36	-0-	-0-				174	3				N		-0-									-0-																																																												
10		186	N	158	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				158	3				N		-0-									-0-																																																												
11		180	N	155	-0-	-0-	-25	-0-	-0-				155	3				N		-0-									-0-																																																												
12		186	N	160	-0-	-0-	-26	-0-	-0-				160	3				N		-0-									-0-																																																												
01		167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				167	3				N		-0-									-0-																																																												
02		140	N	138	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				138	3				N		-0-									-0-																																																												

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT			39583 001 747645	ASSOCIATED	49B	CNTY: HASKELL			
WELL #: 11			RRCID -> 127399	COMPL. DATE 12/13/1983	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1314	-	1327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) CINNABAR OPERATING, LLC FRANKS			39619 333 153510	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NOLAN			
WELL #: 1A			RRCID -> 275818	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3344	-	3352	
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	280 2	3 9	N	21
10	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203 2		N	21
11	300 N	58	-0-	-242 B	-0-	57 2	1 9	N	22
12	279 N	163	-0-	-116 B	-0-	163 2		N	22
01	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	150 2	4 9	N	26
*02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 1		N	26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
HAYMORE (BIG SALINE) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HAYMORE FRANCES -A-			39801 500 850964	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1			RRCID -> 056652	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3470	-	0	
09	690 N	459	-0-	-231	-0-	459 3		N	-0-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 3		N	-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 3		N	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	490 3		N	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES			39820 200 188579	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
WELL #: A 4			RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 2173	PERF. 1094	-	1098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS ESTATE "F"										40060 220 082968	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL			
WELL #:											RRCID -> 160195	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1560	- 1572		
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			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47			
RECLASSIFIED TO OIL										10/27/2014								
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN										40157 500 570410	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:										4	RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2880	- 2910		
09	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3			N	-0-			34			
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-			34			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			34			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			34			
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			34			
02	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-			34			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GREGORY "6"										806190								
WELL #:										1	RRCID -> 140844	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2630	- 2648		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28			
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-			28			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			28			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			28			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			28			
HEMPHILL (KING SAND) WINDOW OPERATING CO., THE ADAMI WEST										40311 480 931621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:										2	RRCID -> 266000	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 1540	- 1560		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
HENLEY (DUFFER 2740) CHAPMAN OIL CO. TERRY UNIT										40444 500 145860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:										1	RRCID -> 113182	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2734	- 2737		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

HEROD (LAKE) ARCHER PETROLEUM WAYWICK															40728 500 028882 WELL #:		2		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
															RRCID ->		111282		COMPL. DATE		05/10/1984		TOTAL DEPTH		3590		PERF. 3058 - 3070					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							-0-							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
JM INVESTMENTS, L.L.C. FREYSCHLAG															427733 WELL #:		2		RRCID ->		121918		COMPL. DATE		08/10/1986		TOTAL DEPTH		3590		PERF. 3040 - 3050	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HOPE															946964 WELL #:		1		RRCID ->		156651		COMPL. DATE		03/17/1992		TOTAL DEPTH		3432		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							92							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							92							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							92							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							92							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							92							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT							92							
HERRING (BRENEKE) RINGO RIG LLC HERRING, V.															40818 200 712386 WELL #:		2		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
															RRCID ->		098265		COMPL. DATE		01/01/1982		TOTAL DEPTH		1480		PERF. 1366 - 1378					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
HERRING, V.															WELL #:		4		RRCID ->		098508		COMPL. DATE		01/26/1982		TOTAL DEPTH		1499		PERF. 1380 - 1382	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
HERRING (WINCHELL) RINGO RIG LLC HERRING, V.															40818 350 712386 WELL #:		1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
															RRCID ->		098264		COMPL. DATE		01/29/1982		TOTAL DEPTH		948		PERF. 851 - 853					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-							

HERRING (WINCHELL)		//CONT.//		40818 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386										
HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.				453142										
ELLIOT, R. B. "18"				WELL #:	1801	RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672		
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.				453142										
CROW				WELL #:	G 1C	RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 4178 - 4202		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	DLQ G-10	142	-0-	142	359	142	2			Y	-0-			-0-
10	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445										
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546		
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			577
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			632
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	361 1		307
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	174 1		326
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			381
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)					//CONT.//	41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC					//CONT.//	388445												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3608	-	3637	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3942	PERF.	3590	-	3632	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	017760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3974	PERF.	3598	-	3640	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL	DEPTH	4262	PERF.	3546	-	3582	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL	DEPTH	3685	PERF.	3650	-	3685	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL	DEPTH	4247	PERF.	3586	-	3634	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MITCHAM, G.P. #3														
WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650														
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WILLIAMS, T.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668														
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619														
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661														
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)				//CONT.//	41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: EASTLAND									
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				//CONT.//	388445																
HILL (LAKE-SAND)				WELL #:	18	RRCID -> 212091		COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	4036	PERF.	3602	-	3534					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
11	11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
12	12	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
01	01	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
WILLIAMS, T.C.						WELL #:	6	RRCID -> 213087		COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL	DEPTH	4190	PERF.	3602	-	3640			
09	09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HILL (LAKE SAND)						WELL #:	21	RRCID -> 215143		COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	4040	PERF.	3620	-	3636			
09	09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
11	11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
12	12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
01	01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-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			
09	09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
11	11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
12	12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
01	01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
HILL (LAKE SAND)						WELL #:	20	RRCID -> 215668		COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL	DEPTH	3660	PERF.	3587	-	3606			
09	09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
11	11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
12	12	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
01	01	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
02	02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
WILLIAMS, T. C.						WELL #:	3	RRCID -> 215670		COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3626	-	3634			
09	09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, T. C.						WELL #:	7	RRCID -> 215673		COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	4015	PERF.	3612	-	3622			
09	09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618														
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371														
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680														
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618														
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668														
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)																
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC																
WILLIAMS, T. C.																
WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568																
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554																
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658																
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572																
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582																
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540																
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID -> 240184	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610	- 3640
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID -> 240186	COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578	- 3624
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILLVIEW (CADD0)				41523 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262035	COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4102	- 4110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						51
HITTSON (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
HITTSON EARLINE		WELL #:		1	RRCID -> 064411	COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047	- 4060
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	89	1	502	2	N	-0-
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	91	1	503	2	N	-0-
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	112	1	397	2	N	-0-
12	620 N	511	-0-	-109	-0-	82	1	429	2	N	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	N	-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	70	1	390	2	N	-0-
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID -> 282132	COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3928	- 3930
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-
HOUSER (DUFFER)				42877 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE			
JONES, RODGER				444265							
JONES "B"		WELL #:		1	RRCID -> 152300	COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN)															CNTY: HOOD		
EOG RESOURCES, INC.																	
HOUSTON RANCH 8D																	
WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HOWARD (MARBLE FALLS)															CNTY: BROWN		
G. & S. LANDSCAPING, INC.																	
PERKINS																	
WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
R & D OPERATING, INC.																	
HOWARD, ROY																	
WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HOWARD J. BASS (MISS.)															CNTY: SHACKELFORD		
P.I.D. DRILLING INC																	
MERRICK DAVIS "26"																	
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B DENY	-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																	
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2					N	-0-				-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2					N	-0-				-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-				-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2					N	-0-				-0-
01	496 N	119	-0-	-377	-0-	119	2					N	-0-				-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2					N	-0-				-0-
HOWELL (CONGL 3900)															CNTY: PALO PINTO		
GANNETT OPERATING LLC																	
HOWELL																	
WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929																	
09	395 N	344	-0-	-51	-0-	344	2					Y	-0-				-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2					Y	-0-				-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2					Y	-0-				-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2					Y	-0-				-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2					Y	-0-				-0-

HOWELL (CONGL 3900)			//CONT.//			43032 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC			//CONT.//			293813												
HOWELL			WELL #:			5	RRCID -> 283057			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3906 - 3928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
09	6960 X	6573	-0-	-387	-0-			6539 2	34 9	N		31					289	
10	7192 X	6928	-0-	-264	-0-			6892 2	36 9	N		33					322	
11	6930 X	5005	-0-	-1925	-0-			4948 2	57 9	N		52					374	
12	6789 X	6150	-0-	-639	-0-			6130 2	20 9	N		18					392	
01	6913 X	6325	-0-	-588	-0-			6289 2	36 9	N		33					425	
*02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-			6759 2	28 9	N		25		180 1			270	
HRUBETZ (ELLEN)						43073 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COLEMAN					
ATLAS OPERATING LLC						036587												
SYKES, ALBERT "C"			WELL #:			3	RRCID -> 171084			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HRUBETZ (GRAY)						43073 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
EARTHBOUND RESOURCES LLC						238742												
JOHNSON, RICHARD			WELL #:			7	RRCID -> 128702			COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809			
09	1200 N	1019	-0-	-181	-0-			1019 2		N		-0-					-0-	
10	1240 N	673	-0-	-567	-0-			673 2		N		-0-					-0-	
11	960 N	752	-0-	-208	-0-			752 2		N		-0-					-0-	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-			483 2		N		-0-					-0-	
01	682 N	375	-0-	-307	-0-			375 2		N		-0-					-0-	
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 2		N		-0-					-0-	
HUBBARD CREEK (STRAWN)						43112 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.						881442												
HICKMAN "13"			WELL #:			3	RRCID -> 153832			COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608			
09	870 N	840	-0-	-30	-0-			34 1	806 3	N		-0-					212	
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-			34 1	839 3	N		-0-					212	
11	810 N	791	-0-	-19	-0-			791 3		N		-0-					212	
12	868 N	864	-0-	-4	-0-			34 1	830 3	N		-0-					212	
01	868 N	584	-0-	-284	-0-			34 1	550 3	N		-0-					212	
02	728 N	472	-0-	-256	-0-			34 1	438 3	N		-0-					212	
HUDMAN (MARBLE FALLS)						43213 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.						089974												
CRESLENN-PARISH			WELL #:			1	RRCID -> 017772			COMPL. DATE 11/14/1959			TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
HUDMAN, E. E.			WELL #:			2	RRCID -> 017773			COMPL. DATE 09/15/1953			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989			
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-			1043 3		N		-0-					-0-	
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			1074 3		N		-0-					-0-	
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-			1010 3		N		-0-					-0-	
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-			1010 3		N		-0-					-0-	
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-			1066 3		N		-0-					-0-	
02	952 N	948	-0-	-4	-0-			948 3		N		-0-					-0-	

HUDMAN (MARBLE FALLS)				//CONT.//	43213 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.				//CONT.//	089974													
PARISH, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3				N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3				N	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-		264	3				N	-0-					-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-		276	3				N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-		277	3				N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-		244	3				N	-0-					-0-
HUMMEL (CADD0)					43529 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST					108791													
BURK, H. V.					WELL #:	1	RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A					
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-		226	2	6	9	N	5						87
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-		231	2	4	9	N	4						91
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-		215	2	10	9	N	9						100
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-		218	2	10	9	N	9						109
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-		238	2	4	9	N	4						113
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		207	2	3	9	N	3						116
HYDE (CONGL.)					43957 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC					448761													
HYDE					WELL #:	1	RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3931 - 3938					
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-						123
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-						123
11	120 N	85	-0-	-35	-0-		85	2			N	-0-						123
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-						123
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-						123
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-						123
HYLTON, NW. (GARDNER SD)					43972 710	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC					036587													
HANKS, BILLIE, -A-					WELL #:	19	RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAMKIN C.W.					WELL #:	4	RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5837 - 0					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
I. C. (CADD0)					44070 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.					331530													
COURTNEY, M. K.					WELL #:	2	RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

I. L. & M. (CONGL.)														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
LONG														
WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
														EOM
														BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
I. L. & M. (UPPER CONGL.)														
BIG STATE INDUSTRIES, INC.														
FOX														
WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116														
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	210	2	6	9	N			5	109
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	N			1	110
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	190	2	1	9	N			1	111
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N			1	112
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	186	2	12	9	N			11	123
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	N			8	131
CHENOWETH, GROVER														
CANTWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199														
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N			-0-	51
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N			-0-	51
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N			-0-	51
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N			-0-	51
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N			-0-	51
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N			-0-	51
D & R ENTERPRISES														
MINCHEW														
WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210														
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	408	2	8	9	N			7	32
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6	9	N			5	37
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	384	2	6	9	N			5	42
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	391	2	4	9	N			4	46
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	346	2	11	9	N			10	56
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	399	2	22	9	N			20	76
LEWIS, CLYDELL														
WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212														
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N			-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N			-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N			-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N			-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N			-0-	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N			-0-	-0-
MINCHEW														
WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200														
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N			-0-	2
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N			-0-	2
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N			-0-	2
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N			-0-	2
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N			-0-	2
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N			-0-	2

I. L. & M. (UPPER CONGL.) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC FOX, T.														//CONT.//		44110 700 425206		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
														WELL #:	2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL	DEPTH	3466	PERF.	3069	-	3075
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-							N	1						82					
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-							N	1						83					
11	121	N	121	-0-		-0-	-0-			120	2	1	9	N	1						84					
12	121	N	121	-0-		-0-	-0-			120	2	1	9	N	1						85					
01	124	N	124	-0-		-0-	-0-			124	2			N	-0-						85					
*02	122	N	122	-0-		-0-	-0-			122	2			N	-0-						85					
IBEX (CADD0 LIME) BRECK OPERATING CORP. COMPTON														44163 142 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
														WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3364	-	3450
09	838	N	838	-0-		-0-	-0-			838	3			N	-0-						-0-					
10	853	N	853	-0-		-0-	-0-			853	3			N	-0-						-0-					
11	810	N	798	-0-		-12	-0-			798	3			N	-0-						-0-					
12	837	N	796	-0-		-41	-0-			796	3			N	-0-						-0-					
01	837	N	818	-0-		-19	-0-			818	3			N	-0-						-0-					
02	756	N	746	-0-		-10	-0-			746	3			N	-0-						-0-					
COMPTON														WELL #:	3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3358
09	257	N	257	-0-		-0-	-0-			15	1	242	3	N	-0-						-0-					
10	274	N	274	-0-		-0-	-0-			15	1	259	3	N	-0-						-0-					
11	261	N	261	-0-		-0-	-0-			15	1	246	3	N	-0-						-0-					
12	279	N	257	-0-		-22	-0-			15	1	242	3	N	-0-						-0-					
01	279	N	267	-0-		-12	-0-			15	1	252	3	N	-0-						-0-					
02	252	N	230	-0-		-22	-0-			15	1	215	3	N	-0-						-0-					
COMPTON, C. A.														WELL #:	5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3525	-	3560
09	285	N	285	-0-		-0-	-0-			15	1	270	3	N	-0-						53					
10	307	N	307	-0-		-0-	-0-			15	1	292	3	N	-0-						53					
11	304	N	304	-0-		-0-	-0-			15	1	278	3	N	10						63					
										11	9															
12	310	N	290	-0-		-20	-0-			15	1	275	3	N	-0-						63					
01	310	N	305	-0-		-5	-0-			15	1	286	3	N	4						67					
										4	9															
02	280	N	266	-0-		-14	-0-			15	1	243	3	N	7						74					
										8	9															
WITTY, J. J.														WELL #:	3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3454	-	3470
09	330	N	317	-0-		-13	-0-			317	3			N	-0-						-0-					
10	341	N	321	-0-		-20	-0-			321	3			N	-0-						-0-					
11	330	N	314	-0-		-16	-0-			314	3			N	-0-						-0-					
12	341	N	333	-0-		-8	-0-			333	3			N	-0-						-0-					
01	331	N	331	-0-		-0-	-0-			331	3			N	-0-						-0-					
*02	291	N	291	-0-		-0-	-0-			291	3			N	-0-						-0-					
GURNEY														WELL #:	1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL	DEPTH	4473	PERF.	3504	-	3584
09	2580	N	2566	-0-		-14	-0-			10	1	2556	3	N	-0-						-0-					
10	2604	N	2572	-0-		-32	-0-			10	1	2562	3	N	-0-						-0-					
11	2550	N	2526	-0-		-24	-0-			10	1	2516	3	N	-0-						-0-					
12	2666	N	2553	-0-		-113	-0-			10	1	2543	3	N	-0-						-0-					
01	2573	N	2521	-0-		-52	-0-			10	1	2511	3	N	-0-						-0-					
02	2352	N	2304	-0-		-48	-0-			10	1	2294	3	N	-0-						-0-					

IBEX (CADD O LIME) BRECK OPERATING CORP. JACKSON, COLE														CNTY: SHACKELFORD			
//CONT.// 44163 142				NON-ASSOCIATED				EXEMPT									
//CONT.// 089974																	
WELL #: 1				RRCID -> 042292				COMPL. DATE 06/15/1967				TOTAL DEPTH 3625				PERF. 3377 - 3540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					81	
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					81	
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1447	3	21	9	N	-19					100	
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					100	
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	9	N	11					111	
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	3	11	9	N	10					121	
ELLIOT -7-				WELL #: 1				RRCID -> 049559				COMPL. DATE 01/30/1971				TOTAL DEPTH 3719	
																PERF. 3544 - 0	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					79	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	-0-					79	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					79	
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	N	-0-					79	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					79	
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					79	
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 055311				COMPL. DATE 04/03/1973				TOTAL DEPTH 3652	
																PERF. N/A	
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	30	1	556	3	N	1					20	
						1	9										
10	713 N	428	-0-	-285	-0-	30	1	398	3	N	-0-					20	
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	30	1	471	3	N	-0-					20	
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	30	1	444	3	N	-0-					20	
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	30	1	381	3	N	8					28	
						9	9										
02	476 N	283	-0-	-193	-0-	30	1	246	3	N	6					34	
						7	9										
D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY				196279 WELL #: 4				RRCID -> 051423				COMPL. DATE 10/26/1971				TOTAL DEPTH 9220	
																PERF. 3388 - 3565	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PETEX WILD				659782 WELL #: 12				RRCID -> 059369				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4324	
																PERF. 3410 - 3505	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					9	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					9	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					9	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					9	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9	
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					9	
ROBERTS				WELL #: 1				RRCID -> 147229				COMPL. DATE 05/28/1993				TOTAL DEPTH 4278	
																PERF. 3533 - 3540	
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	690	2	46	9	N	42					170	
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	646	2	25	9	N	23					193	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	694	2	40	9	N	36					229	
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-			157	1	72	
01	682 N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					72	
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	683	2	30	9	N	27					99	

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
AVAD OPERATING, LLC				037877						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
PETEX WILD				659782						
				WELL #: 8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419 - 3445	
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-	10
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-	10
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	10
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-	10
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-	10
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	10
WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506 - 3522	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITT OIL & GAS, INC.				921150						
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380 - 3470	
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	458 2		N	-0-	-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2		N	-0-	-0-
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2		N	-0-	-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-	-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-	-0-
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-	-0-
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.				089974						
COMPTON, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3998 - 4006	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442						
SPURGIN, KENNITH				WELL #: 2	RRCID -> 123993	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 2502 - 2512	
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	154 3		N	-0-	-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 3		N	-0-	-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 3		N	-0-	-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3 3		N	-0-	-0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER)													CNTY: SHACKELFORD	
PETEX														
MUSSELMAN, J.E., SR.														
WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
09	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	1322 2							-0-	
10	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381 2							-0-	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2							-0-	
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2							-0-	
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2							-0-	
02	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238 2							-0-	
ILES (CONGLOMERATE)													CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.														
ILES, G. H. "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037														
09	1590 #	1514	-0-	-76	-0-	1514 3							-0-	
10	1643 #	1551	-0-	-92	-0-	1551 3							-0-	
11	1590 #	1478	-0-	-112	-0-	1478 3							-0-	
12	1643 #	1498	-0-	-145	-0-	1498 3							-0-	
01	1612 #	1504	-0-	-108	-0-	1504 3							-0-	
02	1400 #	1003	-0-	-397	-0-	1003 3							-0-	
ILES, G. H.													TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980	
WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A														
09	1020 #	975	-0-	-45	-0-	975 3							-0-	
10	1054 #	911	-0-	-143	-0-	911 3							-0-	
11	1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004 3							-0-	
12	1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017 3							-0-	
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3							-0-	
02	924 #	904	-0-	-20	-0-	904 3							-0-	
ILES, G.H. "A"													TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042	
WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A														
09	2640 #	2607	-0-	-33	-0-	2607 3							-0-	
10	2728 #	2622	-0-	-106	-0-	2622 3							-0-	
11	2640 #	2536	-0-	-104	-0-	2536 3							-0-	
12	2697 #	2568	-0-	-129	-0-	2568 3							-0-	
01	2697 #	2527	-0-	-170	-0-	2527 3							-0-	
02	2436 #	2261	-0-	-175	-0-	2261 3							-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY													TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124	
GOGGAN														
WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000														
09	780 #	614	-0-	-166	-0-	614 2							32	
10	775 #	753	-0-	-22	-0-	753 2							32	
11	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 2							32	
12	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 2							32	
01	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 2							32	
*02	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 2							32	
GOGGAN													TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200	
WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003														
09	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2							5	
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2							5	
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2							5	
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2							5	
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2							5	
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2							5	

ILES (CONGLOMERATE) KORNYE-TILLMAN COMPANY CUSTARD - PITTS				//CONT.// 44281 333 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS						
				//CONT.// 475741	RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310	-	4330						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUSTARD-PITTS				WELL #: 2	RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3992	-	4012						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. HARALSON				44281 666 213703 WELL #: 7	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: STEPHENS						
				WELL #: 7	RRCID -> 218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4002	-	4022					
09	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3					N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3					N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3					N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	3					N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3					N	-0-			-0-
02	364 N	338	-0-	-26 B	-0-	338	3					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
ILES, G. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 221381	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4061	-	4063						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1498										
09	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3					N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3					N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3					N	-0-			-0-
12	1550 N	1213	-0-	-337 B	-0-	1213	3					N	-0-			-0-
01	1023 N	556	-0-	-467 B	-0-	556	3					N	-0-			-0-
02	756 N	498	-0-	-258 B	-0-	498	3					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
ILES, G. H. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 221384	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 4025	-	4039						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				305												
09	2633 N	2328	-0-	-305 B	-0-	2328	3					N	-0-			-0-
10	2356 N	2296	-0-	-60 B	-0-	2296	3					N	-0-			-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3					N	-0-			-0-
12	2418 N	2373	-0-	-45 B	-0-	2373	3					N	-0-			-0-
01	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3					N	-0-			-0-
02	2184 N	2160	-0-	-24 B	-0-	2160	3					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 222997	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 3968	-	3971						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3					N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3					N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3					N	-0-			-0-
12	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3					N	-0-			-0-
01	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3					N	-0-			-0-
*02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	44281 666 213703 5	ASSOCIATED RRCID -> 225903		PRORATED COMPL. DATE 02/22/2007				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	120 N	115	-0-		-5 B	-0-		115	3			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-		-0- B	-0-		120	3			N	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-		-27 B	-0-		93	3			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-		-18 B	-0-		106	3			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-		-15 B	-0-		109	3			N	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-		-0- B	-0-		89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
ILES, G. H. "B"				WELL #:	7	RRCID -> 255380	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4026 - 4033									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				195														
09	3000 N	3243	-0-		243 B	438		3243	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3670	-0-		570 B	1008		3670	3			N	-0-					-0-
11	780	3478	-0-		2698 B	3706		3478	3			N	-0-					-0-
12	806	2788	-0-		1982 B	5688		2788	3			N	-0-					-0-
01	772	1814	-0-		1042 B	6730		1814	3			N	-0-					-0-
*02	2702	1641	-0-		-1061 B	5669		1641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5669														
G. H. ILES 'C'				WELL #:	1	RRCID -> 272377	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4021 - 4048									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	1080 N	968	-0-		-112 B	-0-		915	3	53	9	N	48	67	1			52
10	979 N	953	-0-		-26 B	-0-		918	3	35	9	N	32					71
11	990 N	899	-0-		-91 B	-0-		810	3	89	9	N	81	94	1			84
12	992 N	928	-0-		-64 B	-0-		842	3	86	9	N	78	94	1			55
01	961 N	844	-0-		-117 B	-0-		837	3	7	9	N	6	43	1			18
02	840 N	800	-0-		-40 B	-0-		744	3	56	9	N	51	44	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
G. H. ILES 'C'				WELL #:	2	RRCID -> 273805	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4080 - 4090									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	750 N	692	-0-		-58 B	-0-		692	3			N	-0-	47	1			-0-
10	744 N	707	-0-		-37 B	-0-		707	3			N	-0-					-0-
11	795 N	795	-0-		-0- B	-0-		621	3	174	9	N	158					158
12	713 N	398	-0-		-315 B	-0-		292	3	106	9	N	96	175	1			79
01	713 N	204	-0-		-509 B	-0-		124	3	80	9	N	73					152
02	756 N	227	-0-		-529 B	-0-		162	3	65	9	N	59	174	1			37
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
ILES, G. H. "B"				WELL #:	4	RRCID -> 282555	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 4199	PERF. 3996 - 4004									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	1260 N	1197	-0-		-63 B	-0-		1187	3	10	9	N	9					109
10	1164 N	1164	-0-		-0- B	-0-		1145	3	19	9	N	17					126
11	1237 N	1237	-0-		-0- B	-0-		1220	3	17	9	N	15	99	1			42
12	1245 N	1245	-0-		-0- B	-0-		1235	3	10	9	N	9					51
01	1271 N	1271	-0-		-0- B	-0-		1257	3	14	9	N	13					64
*02	1155 N	1155	-0-		-0- B	-0-		1147	3	8	9	N	7					71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)			//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703															
ILES, G. H. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-653										
09	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	513	3	15	9	N	14						48	
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	525	3	25	9	N	23						71	
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	498	3	26	9	N	24	39	1				56	
12	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	472	3	15	9	N	14						70	
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	479	3	133	9	N	121	85	1				106	
*02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	471	3	132	9	N	120	173	1				53	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
ILES, G. H. "B"			WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4064 - 4084							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	2040 N	1889	-0-	-151 B	-0-	1874	3	15	9	N	14						49	
10	1876 N	1872	-0-	-4 B	-0-	1847	3	25	9	N	23						72	
11	1920 N	1749	-0-	-171 B	-0-	1723	3	26	9	N	24	40	1				56	
12	1953 N	1747	-0-	-206 B	-0-	1733	3	14	9	N	13						69	
01	1860 N	1851	-0-	-9 B	-0-	1718	3	133	9	N	121	85	1				105	
*02	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1569	3	133	9	N	121	173	1				53	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
INDIANOLA (MARBLE FALLS)			44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH							
ALARON ENERGY, INC.			010450															
INDIANOLA RAILROAD			WELL #: 3		RRCID -> 088921		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3225 - 3270							
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-						-0-	
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-						-0-	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-						-0-	
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-						-0-	
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-						-0-	
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-						-0-	
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-						-0-	
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-						-0-	
*12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			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-	
INDIANOLA RAILROAD			WELL #: 4		RRCID -> 089059		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 1673 - 3150							
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-						-0-	
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-						-0-	
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-						-0-	
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-						-0-	
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-						-0-	
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-						-0-	
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-						-0-	
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-						-0-	
*12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			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-	
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204															
STERLING			WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3181 - 3207							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

INDIAN KNOLL (CONGL) DIAMOND S ENERGY COMPANY MCKELVAIN, W. H.														44420 400 217005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1														RRCID -> 143095		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3793 - 3803			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99						
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "49"														44650 100 424988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1														RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3825 - 3832			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
STUART ESTATE "61"														WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3626 - 3638	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
STUART ESTATE "61"														WELL #: 4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3550 - 3576	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
STUART ESTATE "61"														WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3554 - 3622	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
STUART ESTATE "61"														WELL #: 11		RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3994 - 4020	
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-		2842	2		N	-0-					-0-						
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-		2661	2		N	-0-					-0-						
11	1860 X	829	-0-	-1031	-0-	-0-		829	2		N	-0-					-0-						
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		518	2		N	-0-					-0-						
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-					-0-						
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
J-TEC OPERATING, LLC 427739													
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070													
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032													
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	27
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	27
11	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	27
12	1209 N	925	-0-	-284	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3	30
01	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5	35
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16	51
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010													
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	-0-
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-
12	620 N	461	-0-	-159	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003													
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	-0-	31	2			N	-0-	18
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-	18
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-	18
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3	21
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12	33
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	N	8	41
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026													
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	109
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2	111
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1	112
12	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	-0-	1394	2			N	-0-	112
01	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	-0-	1337	2	6	9	N	5	117
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	N	17	134

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'														
//CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO //CONT.// 526262 WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976														
09	7650 X	6241	-0-	-1409	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
10	7936 X	7266	-0-	-670	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
11	7680 X	7548	-0-	-132	-0-	7548	2			N	-0-			-0-
12	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-			-0-
01	7626 X	7147	-0-	-479	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
02	7056 X	6804	-0-	-252	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876														
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
PETEX 659782 J.R. COODY 'A' WELL #: 10 RRCID -> 280058 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718														
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-			-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-			-0-
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
02	476 N	252	-0-	-224	-0-	252	2			N	-0-			-0-
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073 STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC. 863965 COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028														
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403									
IRSFELD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
JIANT-HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 - 3819	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PENDRAGON OIL CO.		651162									
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	5	
10	55 N	-0-	-0-	-55	-0-			Y	-0-	5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	
ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3797 - 3812	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	7	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	7	
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	7	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	7	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	7	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-	7	
ISETT (CADD0)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2382 - 2392	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	32	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	32	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	32	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	32	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	32	
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	32	
IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2147 - 2165	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	16	1	433	3	N	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	18	1	419	3	N	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	23	1	382	3	N	-0-

IT 'S ABOUT TIME (STRAWN) //CONT.// 44829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																				
DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014										TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	2227 - 2254						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED										PRORATED					CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY																				
KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049										COMPL.	DATE	03/18/1982	TOTAL	DEPTH	4526	PERF.	4239 - 4254			
09	T. A.	6	-0-	-0-	6 B	8	1	1	5	3	Y	-0-							1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-							1	
11	12 N	4	-0-	-0-	-8 B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-							1	
12	6 N	5	-0-	-0-	-1 B	-0-	2	1	3	3	Y	-0-							1	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-							1	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-							1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

MEPCO-ELECTRA										WELL #:	1	RRCID -> 099922	COMPL.	DATE	03/22/1982	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4355 - 4370
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	960 N	823	-0-	-0-	-137 B	-0-	205	1	618	3	Y	-0-							3	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0- B	-0-	502	1	608	3	Y	-0-							3	
11	892 N	892	-0-	-0-	-0- B	-0-	336	1	556	3	Y	-0-							3	
12	837 N	812	-0-	-0-	-25 B	-0-	316	1	496	3	Y	-0-							3	
01	837 N	777	-0-	-0-	-60 B	-0-	246	1	531	3	Y	-0-							3	
02	756 N	716	-0-	-0-	-40 B	-0-	196	1	520	3	Y	-0-							3	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

AIRPORT										WELL #:	1 T	RRCID -> 102605	COMPL.	DATE	08/30/1982	TOTAL	DEPTH	4625	PERF.	4389 - 4394
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

KOONCE "A"										WELL #:	2	RRCID -> 107090	COMPL.	DATE	08/16/1983	TOTAL	DEPTH	4515	PERF.	3847 - 4291
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-														

ITTLESON (4300)			//CONT.//			44830 200			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.//			878925											
AIRPORT			WELL #:			3			RRCID -> 111206			COMPL. DATE 04/24/1984			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	72	1	217	3	Y	-0-				-0-	
10		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	378	1	458	3	Y	-0-				-0-	
11		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	255	1	421	3	Y	-0-				-0-	
12		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	337	1	527	3	Y	-0-				-0-	
01		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	218	1	469	3	Y	-0-				-0-	
*02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	145	1	385	3	Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

IVADELL (MISS)			44834 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETEX			659782														
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 134185			COMPL. DATE 09/18/1983			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308		

09		420 N	315	-0-	-105	-0-	242	2	73	9	N	66				150	
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66	9	N	60				210	
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	369	2	91	9	N	83	165	1		128	
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	315	2	114	9	N	104	175	1		57	
01		496 N	209	-0-	-287	-0-	143	2	66	9	N	60				117	
02		420 N	169	-0-	-251	-0-	94	2	75	9	N	68				185	

IVAN (CONGL. 4000)			44838 400			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETEX			659782														
MORELAND			WELL #:			1			RRCID -> 221564			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073		

09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				59	
10		1705 N	122	-0-	-1583	-0-	122	2			N	-0-				59	
11		1680 N	194	-0-	-1486	-0-	194	2			N	-0-				59	
12		1395 N	248	-0-	-1147	-0-	248	2			N	-0-				59	
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				59	
*02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				59	

IVAN (DUFFER)			44838 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETEX			659782														
KENNEDY "1031" UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 238009			COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020		

09		12468	10629	-0-	-1839	-0-	10629	2			N	-0-				179	
10		14617	11850	-0-	-2767	-0-	11850	2			N	-0-				179	
11		15380	12085	-0-	-3295	-0-	12085	2			N	-0-				179	
12		17253	13168	-0-	-4085	-0-	13168	2			N	-0-				179	
*01		19425	14254	-0-	-5171	-0-	14254	2			N	-0-				179	
02		8204	7488	-0-	-716	-0-	7488	2			N	-0-				179	

IVAN (MARBLE FALLS)			44838 600			ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS					
PETEX			659782														
FORD, WILLIE MAE			WELL #:			1			RRCID -> 283074			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041		

09		1530 #	1309	-0-	-221	-0-	1309	2			N	-0-				1	
10		1581 #	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-				1	
11		1530 #	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-				1	
12		1550 #	1250	-0-	-300	-0-	1250	2			N	-0-				1	
01		1550 #	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			N	-0-				1	
02		1400 #	1113	-0-	-287	-0-	1113	2			N	-0-				1	

IVAN, E. (DUFFER)															
PETEX															
KENNEDY "1064" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9	N	12				178
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	N	10				188
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	153	2	8	9	N	7	170	1	1 5	24
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	220	2	19	9	N	17				41
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	209	2	24	9	N	22				63
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	184	2	15	9	N	14				77
MORELAND "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026															
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1405	2	18	9	N	16				109
10	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1138	2	63	9	N	57				166
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1133	2	12	9	N	11				177
12	1457 N	902	-0-	-555	-0-	896	2	6	9	N	5				182
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16				198
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12				210
KENNEDY "1065" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948															
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
MORELAND "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045															
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-				-0-
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-				-0-
01	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-				-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
FORD, REBA															
WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170															
09	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			N	-0-				19
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-				19
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				19
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				19
01	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-				19
02	1288 N	1173	-0-	-115	-0-	1173	2			N	-0-				19
MCCRACKEN															
WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186															
09	1530 N	1161	-0-	-369	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
10	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
11	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
01	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-				-0-
REA-CORBETT "1072" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1300	2	31	9	N	28		176
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27	170 1	33
11	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1340	2	34	9	N	31		64
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1396	2	34	9	N	31		95
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1395	2	34	9	N	31		126
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1258	2	42	9	N	38		164

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060					
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1		16
10	1271 N	908	-0-	-363	-0-	906	2	2	9	N	2		18
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12		30
12	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1375	2	3	9	N	3		33
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	814	2	9	9	N	8		41
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5		46

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110					
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-		-0-
10	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-		-0-
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-		-0-
12	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-		-0-
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-		-0-
02	1204 N	1178	-0-	-26	-0-	1178	2			N	-0-		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056											
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508					
09	6870 X	4308	-0-	-2562	-0-	4308	2			N	-0-		10
10	7099 X	4415	-0-	-2684	-0-	4415	2			N	-0-		10
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-		10
12	4340 X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-		10
01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-		10
*02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-		10

BONNIE		WELL #: 1 A		RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564					
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 30552													
10	0 W	3522	-0-	3522	34074	3522	2			N	-0-		-0-
11	0 W	3640	-0-	3640	37714	3640	2			N	-0-		-0-
12	0 W	3618	-0-	3618	41332	3618	2			N	-0-		-0-
01	43383 X	2051	-0-	-41332	-0-	2051	2			N	-0-		-0-
02	8680 X	1304	-0-	-7376	-0-	1304	2			N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965											
MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964					
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	725	2	28	9	N	25		100
10	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-		100
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	700	2	3	9	N	3		103
12	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-	63 1	40
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	660	2	19	9	N	17		57
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	569	2	9	9	N	8		65

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694	WELL #:		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499	
GALLAGHER							PERF. 4418 - 4428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014										
J. LEE (LAKE SAND)		45083 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324	WELL #:		RRCID -> 122156		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4050	
COTTLE HEIRS							PERF. 3729 - 3731			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726	WELL #:		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850	
SNEED							PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694	WELL #:		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938	
PENCE							PERF. 3491 - 3504			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999										
RONNING GAS AND OIL LLC		727054	WELL #:		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956	
REED							PERF. 3469 - 3478			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					30
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964	WELL #:		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780	
HARRISON, B. "A"							PERF. 3412 - 3424			
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	74
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	77
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	82
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	85
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	104	3	26	9	109
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	3			109

JMJ (MARBLE FALLS)														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
HARRISON, B. "B" //CONT.// 850964														
WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-				-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-				-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-				-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-				-0-
JMM (CANYON)														
KATSCO ENERGY, INC. 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN														
MCLAUGHLIN 451645														
WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835														
09	1650 #	803	-0-	-847	-0-	803	3		N	-0-				-0-
10	1643 #	700	-0-	-943	-0-	700	3		N	-0-				-0-
11	1590 #	850	-0-	-740	-0-	850	3		N	-0-				-0-
12	1643 #	800	-0-	-843	-0-	800	3		N	-0-				-0-
01	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-				-0-
02	784 #	222	-0-	-562	-0-	222	3		N	-0-				-0-
MCLAUGHLIN														
WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876														
09	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	3		N	-0-				190
10	775 #	239	-0-	-536	-0-	239	3		N	-0-				190
11	750 #	235	-0-	-515	-0-	229	3	6 9	N	5				195
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3 9	N	3				198
01	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-				198
*02	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-				198
MCLAUGHLIN														
WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992														
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	280	3		N	-0-				188
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				188
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-				188
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-				188
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				188
*02	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-				188
JMM (CANYON,UPPER)														
VANCO OIL & GAS CORP. 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN														
JAMESON, JAHEW "B" 881484														
WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050														
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-				-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-				-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-				-0-
*12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT				-0-
J M M, SOUTH (COOK)														
ENRICH OIL CORPORATION 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN														
FOSTER-PRICE 253100														
WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809														
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				52
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				52
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				52
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				52
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011			RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5702	- 5710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
											EOM
											BALANCE
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
MCLAUGHLIN, J.M.											
		WELL #: 2011			RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5669	- 5797
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
MCLAUGHLIN, J.M.											
		WELL #: 2012			RRCID -> 093613	COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5661	- 5784
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
MCLAUGHLIN, J.M.											
		WELL #: 5011			RRCID -> 096130	COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5725	- 5783
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
MCLAUGHLIN, J.M.											
		WELL #: 7012			RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5650	- 5734
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
MCLAUGHLIN, J. M.											
		WELL #: 1112			RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5626	- 5716
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
MCLAUGHLIN, J. M.											
		WELL #: 6012			RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5590	- 5717
09	DLQ G-10	220	-0-	220	383	220	3	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3	Y	-0-		18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020			Y	NO RPT		18

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)															45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BGM PRODUCTION, LLC															068494										
PITZER, J.E.															WELL #: 1		RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2441 - 2453		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-			222 2			Y	-0-					-0-							
10		213 R	213	-0-	-0-	-0-			213 2			Y	-0-					-0-							
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-			171 2			Y	-0-					-0-							
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-			213 2			Y	-0-					-0-							
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-			188 2			Y	-0-					-0-							
*02		172 R	172	-0-	-0-	-0-			172 2			Y	-0-					-0-							
PITZER, J.E.															WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458		
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-			222 2			Y	-0-					-0-							
10		213 R	213	-0-	-0-	-0-			213 2			Y	-0-					-0-							
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-			171 2			Y	-0-					-0-							
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-			213 2			Y	-0-					-0-							
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-			188 2			Y	-0-					-0-							
*02		172 R	172	-0-	-0-	-0-			172 2			Y	-0-					-0-							
PITZER, J.E.															WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436		
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-			222 2			Y	-0-					-0-							
10		213 R	213	-0-	-0-	-0-			213 2			Y	-0-					-0-							
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-			171 2			Y	-0-					-0-							
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-			213 2			Y	-0-					-0-							
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-			188 2			Y	-0-					-0-							
*02		172 R	172	-0-	-0-	-0-			172 2			Y	-0-					-0-							
D.N.I.															221589										
PHILLIPS, J. W.															WELL #: 2		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78							
PLUGGED AND ABANDONED_____															09/21/2017		- PLUGGED 09/21/17								
K & W VANPELT COMPANY															448748										
JIMMIE WINDHAM ET AL															WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
OTEX LLC															628115										
JONES & BURROUGHS															WELL #: 2		RRCID -> 053131		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 2560		PERF. N/A		
09	DLQ	G-10	38	-0-	38	2363	38	2				N	-0-					-0-							
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	2408	45	2				N	-0-					-0-							
11	DLQ	G-10	52	-0-	52	2460	52	2				N	-0-					-0-							
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	2510	50	2				N	-0-					-0-							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2510						N	NO RPT					-0-							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2510						N	NO RPT					-0-							

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)														
OTEX LLC														
JONES & BURROUGHS														
WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
STOVER, D. G.														
WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505														
09	14B	DENY	55	-0-	55	1553	55	2		N	-0-			36
10	14B	DENY	51	-0-	51	1604	51	2		N	-0-			36
11	14B	DENY	47	-0-	47	1651	47	2		N	-0-			36
12	14B	DENY	45	-0-	45	1696	45	2		N	-0-			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1696				N	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1696				N	NO RPT			36
STOVER, D. G.														
WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453														
09	DLQ	G-10	44	-0-	44	1261	44	2		N	-0-			34
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	1312	51	2		N	-0-			34
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	1365	53	2		N	-0-			34
12	DLQ	G-10	57	-0-	57	1422	57	2		N	-0-			34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1422				N	NO RPT			34
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1422				N	NO RPT			34
JONES-BURROUGHS														
WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458														
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
BIBBY, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A														
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	148	3		N	-0-			-0-
BIBBY, J. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502														
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	336	#	296	-0-	-40	-0-	296	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	EOM BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-

CHOATE				WELL #: 8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918	- 3931
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	20
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	20
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	20
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	20
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	20
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	20

CHOATE "A"				WELL #: 9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980	- 3990
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-	42
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208 2	11 9	Y	10	52
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	52
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9	Y	2	54
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	225 2	11 9	Y	10	64
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	64

CHOATE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 126767	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF. 4008	- 4054
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
RHODES RANCH				WELL #: 114	RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388														
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A														
M	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	BALANCE
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-				62
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				62
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				62
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2		N	-0-				62
01	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2		N	-0-				62
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2		N	-0-				62
MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332														
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344														
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-				23
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-				23
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-				23
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-				23
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				23
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-				23
PARKS, RHONE INC. 641520														
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
TARPON OIL & GAS CO. 836178														
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042														
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-				21
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-				21
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-				21
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-				21
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-				21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178							
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1172						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1172						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1172						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1172						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1172						-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1172					NO RPT	-0-
XPLORE OPERATING, LLC		WELL #:		946023	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A
RHODES W. J. B				4							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
J. V. T. (STRAWN 2400)		WELL #:		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.				036637							
LUKE				K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRAMMER PETROLEUM, INC.		WELL #:		088600	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF. 1945 - 2155
TAYLOR				1							
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1				232
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				232
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2				232
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				232
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						232
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				232
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				350
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2				350
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2				350
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				350
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						350
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				350
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0
PADGETT RANCH				2							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595												
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2400 - 2428					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY													684629			
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
MATHIS													WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
PARISH													WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352			
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
PADGETT													WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005			
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629												
PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH		2100	PERF. 1902 - 1956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
FORTNEY, W. D.				WELL #: 2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH		2300	PERF. 2008 - 2150			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645												
HARRIS, LAVERNE				WELL #: 2		RRCID -> 204785		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH		2962	PERF. 1867 - 1919			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAVERNE HARRIS A				WELL #: 5		RRCID -> 209080		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH		2931	PERF. 1998 - 2061			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAVERNE HARRIS -B-				WELL #: 6		RRCID -> 209081		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH		2933	PERF. 2021 - 2066			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRIS, LAVERNE -G-				WELL #: 11		RRCID -> 213669		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH		2271	PERF. 1999 - 2081			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														
HARRIS, LAVERNE -C-														
WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LAVERNE HARRIS -E-														
WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LAVERNE HARRIS -F-														
WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PADGETT -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PADGETT -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
TAYLOR, JOYCE -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044														
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	34	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	37	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)			45218 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SIMP CO OIL & GAS			783485								
WALKER, M. T.			WELL #: 1	RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, KELLY			929355								
FRAZIER			WELL #: 1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACK AUSTIN (STRAWN SD)			45263 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
BENNETT RESOURCES, INC.			065320								
BROWN-MERRICK 431			WELL #: 3	RRCID -> 282174		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4314 PERF. 3964 - 3998			
09	DLQ G-10	1308	-0-	1308 B	5788	1308 2		Y	-0-		-0-
10	6902 X	1114	-0-	-5788 B	-0-	1114 2		Y	-0-		-0-
11	0	651	-0-	651 B	651	651 2		Y	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018											
BROWN-MERRICK 431			WELL #: 2	RRCID -> 282175		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 3980 - 4004			
09	DLQ G-10	203	-0-	203 B	922	203 2		Y	-0-		-0-
10	1272 N	350	-0-	-922 B	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018											
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)			45279 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES			
M-TEX RESOURCES, INC.			518935								
HOOKER TRUST			WELL #: 4	RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACKSON (STRAWN)			45395 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563								
COPELAND RANCH 'A'			WELL #: 26	RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860			
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-		-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500						
GRAHAM HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH	1668	PERF. 1493 - 1554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2				-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2				-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192 2				-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2				-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2				-0-
02	196 #	182	-0-	-14	-0-	182 2				-0-
GRAHAM HEIRS		WELL #:		14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1498 - 1546	
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2				-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2				-0-
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	224 2				-0-
12	248 #	236	-0-	-12	-0-	236 2				-0-
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 2				-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213 2				-0-
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF. 1548 - 1610	
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2				-0-
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2				-0-
11	270 #	257	-0-	-13	-0-	257 2				-0-
12	279 #	270	-0-	-9	-0-	270 2				-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261 2				-0-
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	243 2				-0-
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1531 - 1608	
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2				-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2				-0-
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	177 2				-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2				-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	179 2				-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167 2				-0-
JANELLEN (CADD0)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298						
BOENICKE-FULLER		WELL #:		2	RRCID -> 017816	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1160	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 017817	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1180 - 1210	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JANELLEN (CADD0) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. DAVIS, M. J.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45694 200 100298 1	ASSOCIATED RRCID -> 017818				STORAGE COMPL. DATE 04/15/1922				CNTY: BROWN TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLER CO. SCHOOL						WELL #:	1	RRCID -> 017826	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1140 - 1148		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANKIN, B. J.						WELL #:	3	RRCID -> 081805	COMPL. DATE		11/16/1978		TOTAL DEPTH		1350		PERF. 1206 - 1212		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANKIN, B J						WELL #:	1	RRCID -> 081808	COMPL. DATE		08/20/1978		TOTAL DEPTH		1200		PERF. 1146 - 1154		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, T.G.						WELL #:	2	RRCID -> 082076	COMPL. DATE		04/12/1979		TOTAL DEPTH		1400		PERF. 1070 - 1220		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER						WELL #:	1	RRCID -> 090563	COMPL. DATE		04/27/1980		TOTAL DEPTH		1250		PERF. 1116 - 1200		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298																	
BENNIE, TERRY		WELL #:		3	RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH	1265	PERF. 1131 - 1190										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
SIKES												WELL #:		2	RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1102 - 1228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SIKES												WELL #:		1	RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1104 - 1228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HUTCHISON, B.												WELL #:		3	RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1153 - 1182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
WALLER COUNTY SCHOOL												WELL #:		1	RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1228 - 1232
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.												WELL #:		227570	RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230
RICHARDSON																					
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20		
PLUGGED AND ABANDONED														01/26/2005							

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.				570410								
RICHARDSON		WELL #:			RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	-	1238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013												
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810								
J. L. MORRIS		WELL #:		2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	-	1170		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1171	-	1200		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1260	PERF. 1239	-	1245		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1162	-	1167		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1053	-	1070		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810									
LEACH, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 017823		COMPL. DATE 04/01/1932		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 017824		COMPL. DATE 08/04/1927		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID -> 017825		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JANELLEN, SOUTH (FRY)				45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298									
HUGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
MILLER, ALVIN L.				567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860 - 864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 - 441		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 - 441		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
MISSION ENERGY INC.				570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 089539		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125905		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
YOUNG, ROY DEANE				949387						
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID -> 087078	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 2609	-	2614
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.				089974						
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID -> 165948	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4301	-	4401
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2	N	-0-		114
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2	N	-0-		114
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-		114
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-		114
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-		114
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 2	N	-0-		114
JENNIE FAYE (DUFFER)				46170 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
D.J. & T. ENERGY				196227						
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 182904	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3966	-	3980
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-		-0-
JENNIFER (DUFFER)				46176 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD		
CF OIL & GAS, LLC				142196						
MCAFEE, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 162685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 4086	-	4094
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUCHIL ENERGY, LLC				828545						
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 261284	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH 4359	PERF. 4053	-	4055
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JERALD CECIL (CADD0)		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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		
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	Y	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-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		
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2	N	-0-
HARALSON, ELLA		WELL #: 1	RRCID -> 139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4126 PERF. 4088 - 4103	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-
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		
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2	N	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-

JILL, N. (3900)		46358 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
RANCH, P. K.		WELL #: 14 C		RRCID -> 180760		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3870 - 3880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS		46465 001 706379		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E.		46465 600 706379		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 3		RRCID -> 109855		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3450 - 3460				
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
12	930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-			-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 135095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #: 1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		46668 750 315960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334				
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

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	
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	PROD	AMT	BALANCE
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-		-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
JOHN K. (GRAY)		46875 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
3 S PRODUCTION, INC.		953796								
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1	RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560	
09	960 N	107	-0-	-853	-0-	97 3	10 9	9	156 1	41
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1618 3	85 9	77		118
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1803 3	65 9	59		177
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1733 3	61 9	55		232
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1536 3	53 9	48		280
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345 3	7 9	6	181 1	105
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	
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12	341 #	284	-0-	-57	-0-	284 2	N	-0-		-0-
01	341 #	288	-0-	-53	-0-	288 2	N	-0-		-0-
02	308 #	258	-0-	-50	-0-	258 2	N	-0-		-0-
JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974								
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2	RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3990 - 3996	
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	18 1	882 2	Y	-0-	10
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2		Y	-0-	10
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-	10
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-	10
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	36 1	894 2	Y	-0-	10
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	28 1	812 2	Y	-0-	10
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2	RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)														
HUNTER ENERGY, INC.														
RIEBE, ANGELINA														
WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
RIEBE, ANGELINA														
WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
LANGFORD "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIEBE, ANGELINA														
WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929										
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID -> 283315	COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	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	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
HODO		WELL #:		1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
JONES & LEWIS (CADD0)				47159 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
K & W VANPELT COMPANY				448748										
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U	RRCID -> 043556	COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID -> 043557	COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH	2067	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
K & W VANPELT COMPANY				448748										
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L	RRCID -> 043558	COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251										
WHITTENBURG J		WELL #:		1	RRCID -> 275744	COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 - 4188				
09	3360 #	3126	-0-	-234	-0-	3126	3		N	-0-				73
10	3379 #	3212	-0-	-167	-0-	3210	3	2	9	N	2			75
11	3270 #	3133	-0-	-137	-0-	3131	3	2	9	N	2			77
12	3379 #	2882	-0-	-497	-0-	2880	3	2	9	N	2			79
01	3317 #	3139	-0-	-178	-0-	3136	3	3	9	N	3			82
02	2912 #	2819	-0-	-93	-0-	2817	3	2	9	N	2			84

OIL AND GAS DIVISION

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER		
FOREE OIL COMPANY		275700								
JONISUE		WELL #: 1 B		RRCID -> 218245		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					131
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					131
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					131
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					131
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					131
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				131 7	-0-
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297								
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-	-0-
02	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		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	28
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	28
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	28
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	28
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
CDJ OIL CO.		140598								
THOMPSON JOSH		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOSH THOMPSON (CONGL.)		//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598										
THOMPSON, JOSH		WELL #:		5	RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344	- 4369		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOSH THOMPSON (MISS)				47323 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782										
THOMPSON, JOSH 568		WELL #:		1	RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4643	- 4655		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
JOSHUA (CONGL)				47326 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733										
HALEY-HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3589	- 3599		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODS		WELL #:		1	RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3560	- 3572		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7	-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-
LOWRANCE INC.				511345										
HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3366	- 3373		
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
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-
HUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3591	- 3599		
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		47326 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		2	RRCID -> 158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212		
CARROLL, BOB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 #	159	-0-	-81	-0-	159 2				N	-0-			-0-
10	248 #	75	-0-	-173	-0-	75 2				N	-0-			-0-
11	270 #	68	-0-	-202	-0-	68 2				N	-0-			-0-
12	279 #	67	-0-	-212	-0-	67 2				N	-0-			-0-
01	279 #	66	-0-	-213	-0-	66 2				N	-0-			-0-
02	140 #	59	-0-	-81	-0-	59 2				N	-0-			-0-
JUDY (CADD0)				47516 150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON							
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 102602	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625			
MATTHEWS 70														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
KAY (CADD0)				47786 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		WELL #:		101	RRCID -> 100424	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL	DEPTH	3113	PERF.	1864 - 1868			
TABER RANCH														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TABER RANCH		WELL #:		104	RRCID -> 102912	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL	DEPTH	3096	PERF.	1858 - 1870			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				N	-0-			-0-
TABOR RANCH -A-		WELL #:		107	RRCID -> 109211	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL	DEPTH	2915	PERF.	1858 - 1863			
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2				N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				N	-0-			-0-
KDE (MISS.)				47826 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		149	RRCID -> 150927	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL	DEPTH	4488	PERF.	4208 - 4702			
SOUTH GREEN "1-49"														
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2				N	-0-	64 7		70
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3				N	-0-			70
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3				N	-0-			70
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3				N	-0-			70
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3				N	-0-			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.		089974							
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1	RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3			-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3			-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	558 3			-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		
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			-0-
10	217 N	36	-0-	-181	-0-	36 2			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			-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		
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2			-0-
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2			-0-
KELLY (STRAWN)		48555 777	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782							
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7	RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A	RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669		
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			18
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			18
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			18
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			18
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			18
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			18
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		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			NO RPT	-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.)			48780 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD									
ROYAL TEXAN ENERGY CO.			732104																		
CHANEY, C.B.			WELL #: 1			RRCID -> 121547			COMPL. DATE 05/26/1986			TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KESSLER (STRAWN)			49095 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO									
SMITH, J.V. OIL COMPANY			792516																		
KESSLER			WELL #: 1			RRCID -> 102668			COMPL. DATE 08/31/1981			TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144									
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1				N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-	
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-					-0-	
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-	
KESSLER (3980)			49095 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER									
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690																		
MILLER, ARLENE			WELL #: 1			RRCID -> 274399			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
J-TEC OPERATING, LLC			427739			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER									
JOHNSON			WELL #: 1			RRCID -> 105180			COMPL. DATE 04/19/1983			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				N	NO RPT					-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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KEVIN, NE (ATOKA) NALL OIL & GAS HALSELL													49110 500 599295		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 4													RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 4319 - 4332				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	150 #	135	-0-	-15	-0-		23	1	112	2	N	-0-					-0-						
10	155 #	131	-0-	-24	-0-		23	1	108	2	N	-0-					-0-						
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-		26	1	126	2	N	-0-					-0-						
12	155 #	139	-0-	-16	-0-		24	1	115	2	N	-0-					-0-						
01	155 #	145	-0-	-10	-0-		26	1	119	2	N	-0-					-0-						
02	140 #	122	-0-	-18	-0-		22	1	100	2	N	-0-					-0-						
HALSELL "B"													WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376 - 4380		
09	90 #	82	-0-	-8	-0-		14	1	68	2	N	-0-					-0-						
10	93 #	86	-0-	-7	-0-		15	1	71	2	N	-0-					-0-						
11	90 #	81	-0-	-9	-0-		14	1	67	2	N	-0-					-0-						
12	93 #	76	-0-	-17	-0-		13	1	63	2	N	-0-					-0-						
01	93 #	74	-0-	-19	-0-		14	1	60	2	N	-0-					-0-						
02	84 #	76	-0-	-8	-0-		14	1	62	2	N	-0-					-0-						
KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK													49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1													RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770 - 1784				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-					-0-						
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2			N	-0-					-0-						
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-					-0-						
12	155 N	154	-0-	-1	-0-		154	2			N	-0-					-0-						
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-					-0-						
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-					-0-						
DOLLINS, RICHARD E. IRVINE													222209										
WELL #: 1													RRCID -> 084921		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 1727 - 1735				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"													49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1													RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3749 - 3754				
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		10	3			Y	-0-					-0-						
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3			Y	-0-					-0-						
11	30 N	10	-0-	-20	-0-		10	3			Y	-0-					-0-						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-					-0-						
01	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	3			Y	-0-					-0-						
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-					-0-						
KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"													49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2													RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095				
09	330 N	327	-0-	-3	-0-		327	3			N	-0-					-0-						
10	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	3			N	-0-					-0-						
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3			N	-0-					-0-						
12	341 N	323	-0-	-18	-0-		323	3			N	-0-					-0-						
01	341 N	289	-0-	-52	-0-		289	3			N	-0-					-0-						
02	308 N	278	-0-	-30	-0-		278	3			N	-0-					-0-						

KIGHT (DUFFER)		//CONT.//		49180 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #:		2	RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	267	3	102	9	N	93			225
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	293	3	102	9	N	93	172	1	146
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	277	3	98	9	N	89			235
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	276	3	120	9	N	109	169	1	175
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	254	3	85	9	N	77	172	1	80
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	240	3	102	9	N	93			173
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				49295 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.				036637										
B.R.A.				WELL #:	6	RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-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-
B.R.A.				WELL #:	3	RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631		
09	14B2 EXT	53	-0-	53	279	53	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	374	95	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	475	101	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	117	-0-	117	592	117	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	102	-0-	102	694	102	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	92	-0-	92	786	92	3			N	-0-			-0-
B.R.A.				WELL #:	1	RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840		
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
BRAZOS-FISH				WELL #:	1	RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705										
KIMBERLIN				WELL #:	3	RRCID -> 119458		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3589 - 3596		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
KIMBERLIN ENERGY GROUP		//CONT.//		462705						
KIMBERLIN		WELL #:		6	RRCID -> 181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3662	- 3670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)				49295 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705						
KIMBERLIN-HUNTER		WELL #:		12	RRCID -> 122750	COMPL. DATE 11/18/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3718	- 3728	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)				49295 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705						
KIMBERLIN		WELL #:		9	RRCID -> 122241	COMPL. DATE 08/29/1986	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3850	- 3858	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
KING-TINDALL (MISS.)				49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
TINDALL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 137606	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	3855 PERF. 3590	- 3650	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID -> 141951	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631 PERF. 3610	- 3626	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID -> 147071	COMPL. DATE 01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3591	- 3625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 217131	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 3594	-	3599						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIPI (MISS)				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						
09	DLQ G-10	11	-0-	11	22	10 2	1 9	Y		1						2
10	DLQ G-10	11	-0-	11	33	10 2	1 9	Y		1						3
11	44 N	11	-0-	-33	-0-	10 2	1 9	Y		1		4	1			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y		1						1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y		1						2
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y		1						3
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-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						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
KLEINER (DUFFER)				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						
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N		-0-						-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N		-0-						-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N		-0-						-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3		N		-0-						-0-
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 3		N		-0-						-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N		-0-						-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/16

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

09	DLQ G-10	96	-0-	96	8869	96	2				N	-0-				10
10	DLQ G-10	84	-0-	84	8953	84	2				N	-0-				10
11	DLQ G-10	79	-0-	79	9032	79	2				N	-0-				10
12	DLQ G-10	71	-0-	71	9103	71	2				N	-0-				10
01	DLQ G-10	79	-0-	79	9182	79	2				N	-0-				10
02	DLQ G-10	61	-0-	61	9243	61	2				N	-0-				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

09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	416	3	18	9	N	16					174
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	402	3	4	9	N	4					178
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	N	9	165	1			22
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	401	3	31	9	N	28					50
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					63
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	370	3	17	9	N	15					78

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532 N	375	-0-	-157	-0-	375	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROBBINS, WAYNE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	3		N	-0-				-0-
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773	3		N	-0-				-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3		N	-0-				-0-
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	3		N	-0-				-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088														
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-				-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-				-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-				-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-				-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	3		N	-0-				-0-
KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
RED GAP OIL & GAS LLC 697026														
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260														
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL														
FLYING W RESOURCES, LLC 274919														
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KOKOMO CADD0 (CADD0) 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														
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-				-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				-0-
01	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2		N	-0-				-0-
02	252 N	25	-0-	-227	-0-	25	2		N	-0-				-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287														
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-				-0-
10	2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2		N	-0-				-0-
11	2640 X	2295	-0-	-345	-0-	2295	2		N	-0-				-0-
12	2728 X	1990	-0-	-738	-0-	1990	2		N	-0-				-0-
01	2728 X	1684	-0-	-1044	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
02	2464 X	2371	-0-	-93	-0-	2371	2		N	-0-				-0-

KOKOMO CADD (CADD)												CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.																			
FINIS UNIT																			
//CONT.// 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 474070																			
WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	5	N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-						119	
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						119	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						119	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						119	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						119	
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						119	

FIELDS "A"												WELL #: 1 RRCID -> 286092 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103							
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	13188	X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					N	NO RPT						-0-	

KOKOMO CADD (DUFFER)												50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.												474070							
JOINER, E.												WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

W.D. BROWN												WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250							
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2						126	
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3						129	
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	2	2	9	N	2						131	
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-						131	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						131	
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-						131	

MARTHA												WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272							
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2						141	
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2						143	
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1						144	
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2	9	N	2						146	
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1						147	
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1						148	

CRAIGHEAD												WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356							
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-						53	
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			N	-0-						53	
11	1290	N	949	-0-	-341	-0-	949	2			N	-0-						53	
12	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-						53	
01	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	2			N	-0-						53	
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-		
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-		
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					-0-		
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-					-0-		
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-		
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-		

HENDRICKS										WELL #:	1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843	-	3852
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-		
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-		
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-		
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-		
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					-0-		

HENDRICKS										WELL #:	2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862	-	3867
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-		
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-		

HENDRICKS										WELL #:	3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713	-	3718
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-					-0-		
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-		
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-		

HENDRICKS										WELL #:	4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791	-	3805
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-		
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-		
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-		

CABOT-KRAMER										WELL #:	4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796	-	3802
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-		
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-		
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					-0-		
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-		

KROC (BRENEKE SAND)														
WCT LEASING CO.														
WATSON, O.H.														
50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
888047														
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
KROOKED RIVER (CADD)														
STOVALL OPERATING CO.														
HENDRICK T-21 UNIT														
50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON														
824339														
WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605														
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-	64
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2				N	-0-	64
11	540	N	324	-0-	-216	-0-	322	2	2	9		N	2	66
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	374	2	2	9		N	2	68
01	496	N	264	-0-	-232	-0-	262	2	2	9		N	2	70
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9		N	1	71
KUZELL (CONGLOMERATE)														
GIANT NRG CO., LP														
MORGAN GAS UNIT														
50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
302592														
WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115														
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	89	1	599	2		N	-0-	-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2		N	-0-	-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2				N	-0-	-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2				N	-0-	-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-	-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	18	1	463	2		N	-0-	-0-
OXXN														
KIRKLAND														
630579														
WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433														
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-	-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-	-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2				N	-0-	-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT	-0-
GRAVES, ROBERT L														
WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204														
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-	-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-	-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-	-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-						N	NO RPT	-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR			50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
WELL #:			RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011								
L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT			50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
WELL #:			1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	- 4328
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452 - 4467
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.			643730					
WELL #:			1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	- 4749
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			59
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		59
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		59
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		59
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		59
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		59
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT			878925					
WELL #:			2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	- 4618
09	3000 N	2344	-0-	-656	2691	954 1	1390 3 Y	-0-
10	3032 N	341	-0-	-2691	-0-	147 1	194 3 Y	-0-
11	2280 N	1683	-0-	-597	-0-	362 1	1321 3 Y	-0-
12	2418 N	1186	-0-	-1232	-0-	277 1	909 3 Y	-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	176 1	586 3 Y	-0-
02	1568 N	360	-0-	-1208	-0-	99 1	261 3 Y	-0-
L.C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE			50481 500 274964	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
WELL #:			1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720	- 3724
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		-0-
10	341 N	58	-0-	-283	-0-	58 2		-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		-0-
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	213 2		-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
LOWRANCE INC.				511345												
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3720	-	3724				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	263	-0-		-7	-0-		263 3				N	-0-			-0-
10	279	276	-0-		-3	-0-		276 3				N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-		-1	-0-		269 3				N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-		-0-	-0-		280 3				N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-		-4	-0-		275 3				N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-		-7	-0-		245 3				N	-0-			-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID -> 223631	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730	-	3732				
09	3660	2667	-0-		-993	-0-		2663 3	4	9		N	4			72
10	3782	3563	-0-		-219	-0-		3552 3	11	9		N	10			82
11	3660	3290	-0-		-370	-0-		3277 3	13	9		N	12			94
12	3782	3233	-0-		-549	-0-		3222 3	11	9		N	10			104
01	3782	3305	-0-		-477	-0-		3290 3	15	9		N	14			118
02	3220 #	2913	-0-		-307	-0-		2898 3	15	9		N	14			132

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964												
LORD, JESSIE				WELL #:	3	RRCID -> 094253	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF. 2024	-	2028				
09	2100 N	2078	-0-		-22	-0-		2078 2				N	-0-			-0-
10	1116 N	136	-0-		-980	-0-		136 2				N	-0-			-0-
11	2340 N	1842	-0-		-498	-0-		1842 2				N	-0-			-0-
12	2139 N	1824	-0-		-315	-0-		1824 2				N	-0-			-0-
01	1864 N	1864	-0-		-0-	-0-		1864 2				N	-0-			-0-
02	1708 N	497	-0-		-1211	-0-		497 2				N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500												
MATTHEWS TRUST "14"				WELL #:	1	RRCID -> 167313	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4926	-	4942				
09	180 N	-0-	-0-		-180	-0-						N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-		-0-	-0-		332 2				N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-		-0-	-0-		316 2				N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-		-0-	-0-		323 2				N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-		-0-	-0-		247 2				N	-0-			-0-
02	168 N	95	-0-		-73	-0-		95 2				N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442												
NEWELL "12-2"				WELL #:	1D	RRCID -> 150656	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4790	-	4818				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWELL 12-8				WELL #:	1D	RRCID -> 157602	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4960	-	5016				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

L. G. COOK, N. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL RANCH G-3				50502 250 881442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:				1	RRCID ->	153997	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL	DEPTH	5025	PERF.	4800 -	4869				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.				50504 500 146225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
WELL #:				1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL	DEPTH	3594	PERF.	2348 -	2376				
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					30
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-		180	2			N	-0-					30
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-		152	2			N	-0-					30
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	-0-		127	2			N	-0-					30
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-		154	2	2	9	N	2					32
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2	1	9	N	1					33
L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"				50515 500 659782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL	DEPTH	4370	PERF.	4200 -	4216				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					50
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					50
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-		214	2			N	-0-					50
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-		161	2			N	-0-					50
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-					50
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	-0-		179	2			N	-0-					50
L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER				50606 400 504707	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN							
WELL #:				1	RRCID ->	110024	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL	DEPTH	964	PERF.	911 -	936				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON				51170 500 112251	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL	DEPTH	3922	PERF.	3800 -	3810				
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	-0-		500	2			N	-0-					19
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-		513	2			N	-0-					19
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	-0-		506	2			N	-0-					19
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	-0-		481	2			N	-0-					19
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-		509	2			N	-0-					19
02	476 N	402	-0-	-74	-0-	-0-		402	2			N	-0-					19

LAKE ALBANY, N. (CADD0)			51382 180			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD								
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012																	
FLIPPEN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 141753			COMPL. DATE 05/11/1992			TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1 N		1	-0-	-0-		-0-		1	1			N	-0-					62	
10	1 N		1	-0-	-0-		-0-		1	1			N	-0-					62	
11	1 N		1	-0-	-0-		-0-		1	1			N	-0-					62	
12	1 N		1	-0-	-0-		-0-		1	1			N	-0-					62	
01	1 N		1	-0-	-0-		-0-		1	1			N	-0-					62	
02	1 N	NO RPT		-0-	-1		-0-						N	NO RPT					62	
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)			51393 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
CREEK ENERGY, INC.			188579																	
SWEENEY, A. B.			WELL #: 1			RRCID -> 017416			COMPL. DATE 01/14/1958			TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WHITE, ODIS			WELL #: 1			RRCID -> 017417			COMPL. DATE 11/26/1956			TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MCFARLANE, J. R.			WELL #: 1			RRCID -> 017424			COMPL. DATE 03/21/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
GEORGE, E. F.			WELL #: 2			RRCID -> 018426			COMPL. DATE 03/02/1957			TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2290 - 2314								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18																				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190																	
NEWTON			WELL #: 1			RRCID -> 128336			COMPL. DATE 08/29/1988			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280								
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		-0-		55	3			N	-0-					-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		-0-		56	3			N	-0-					-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		-0-		51	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-		57	3			N	-0-					-0-	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		-0-		57	3			N	-0-					-0-	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-		-0-		54	3			N	-0-					-0-	

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.		188579							
HOOD, BUFORD		WELL #:	1A	RRCID ->	017843	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2		-0-
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		-0-
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	106	2		-0-
LAKE LEON (DUFFER)		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922							
WILLIAMSON, J.		WELL #:	4	RRCID ->	115818	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398	
09	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	2		10
10	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	2		10
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		10
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		10
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2		10
02	280 #	194	-0-	-86	-0-	194	2		10
WILLIAMSON, J.		WELL #:	1A	RRCID ->	123765	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
TINDALL "D"		WELL #:	1D	RRCID ->	123879	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TINDALL II		WELL #:	3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3522	- 3544
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 129491		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3544	- 3586
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-	-0-
10	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-	-0-
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-	-0-
12	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-	-0-
01	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-	-0-
02	252	#	218	-0-	-34	-0-	218	2		N	-0-	-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID -> 130966		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576	- 3610
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID -> 130967		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3554	- 3576
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 138548		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3635	- 3648
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	8
10	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-	8
11	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-	8
12	186	#	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-	8
01	186	#	19	-0-	-167	-0-	19	2		N	-0-	8
02	168	#	20	-0-	-148	-0-	20	2		N	-0-	8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 277576		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3574	- 36600
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)														
D & R ENTERPRISES														
MCGOUGH														
WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
11	750 #	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-			-0-
12	775 #	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02	644 #	583	-0-	-61	-0-	583	2			N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC														
WATKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
MCCORD, W.H.														
WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
MEAZELL CASEY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0														
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458														
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	17	7	128
10	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			128
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			128
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-			128
*01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			128
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-			128
MEAZELL, CASEY (DANNY) "G"														
WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726													
MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID -> 121025		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH		4008	PERF. 3532	-	3540			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID -> 250168		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 3556	-	3559			
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
FINLEY, CATHERN		268650															
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 062209		COMPL. DATE 12/16/1974		TOTAL DEPTH		1531	PERF. N/A					
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENDRAGON OIL CO.		651162															
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH		3699	PERF. 3406	-	3415			
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	131	41	3				Y	-0-				15
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	163	32	3				Y	-0-				15
11		194 R	31	-0-	-163	-0-	31	3				Y	-0-				15
12		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3				Y	-0-				15
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				Y	-0-				15
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH		3653	PERF. 3436	-	3446			
09	DLQ	G-10	35	-0-	35	113	35	3				Y	-0-				13
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	140	27	3				Y	-0-				13
11		165 R	25	-0-	-140	-0-	25	3				Y	-0-				13
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3				Y	-0-				13
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3				Y	-0-				13
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
CLABORN		WELL #:		1	RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH		3714	PERF. 3403	-	3423			
09		12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3				N	-0-				2
10		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-				2
11		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-				2
12		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-				2
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-				2
02		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT				2

LAKE LEON (DUFFER)										51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.										651162										
GANN										WELL #: 3		RRCID -> 126921		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3580 - 3620		
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10		32	-0-	32	78		32	3			Y	-0-						20
10	DLQ	G-10		37	-0-	37	115		37	3			Y	-0-						20
11		164 R		49	-0-	-115	-0-		49	3			Y	-0-						20
12		36 R		36	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-						20
*01		71 R		71	-0-	-0-	-0-		71	3			Y	-0-						20
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						Y	NO RPT						20
GANN										WELL #: 1		RRCID -> 127732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3630 - 3640		
09	DLQ	G-10		12	-0-	12	40		12	3			Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10		14	-0-	14	54		14	3			Y	-0-						-0-
11		60 R		6	-0-	-54	-0-		6	3			Y	-0-						-0-
12		14 #		12	-0-	-2	-0-		12	3			Y	-0-						-0-
*01		22 R		22	-0-	-0-	-0-		22	3			Y	-0-						-0-
02		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MORTON										WELL #: 2		RRCID -> 128366		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3585 - 3630		
09	DLQ	G-10		37	-0-	37	102		37	3			Y	-0-						11
10	DLQ	G-10		42	-0-	42	144		42	3			Y	-0-						11
11		183 R		39	-0-	-144	-0-		39	3			Y	-0-						11
12		29 R		29	-0-	-0-	-0-		29	3			Y	-0-						11
*01		42 R		42	-0-	-0-	-0-		42	3			Y	-0-						11
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
MORTON										WELL #: 3		RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3619 - 3631		
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
MORTON										WELL #: 5		RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3594 - 3617		
09	DLQ	G-10		24	-0-	24	81		24	3			Y	-0-						12
10	DLQ	G-10		29	-0-	29	110		29	3			Y	-0-						12
11		134 R		24	-0-	-110	-0-		24	3			Y	-0-						12
12		23 R		23	-0-	-0-	-0-		23	3			Y	-0-						12
01		31 #		25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-						12
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						Y	NO RPT						12
WOODS, D.										WELL #: 1		RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3639 - 3644		
09		630 #		586	-0-	-44	-0-		586	3			N	-0-						88
10		622 R		622	-0-	-0-	-0-		622	3			N	-0-						88
11		639 R		639	-0-	-0-	-0-		639	3			N	-0-						88
12		620 #		608	-0-	-12	-0-		608	3			N	-0-						88
*01		658 R		658	-0-	-0-	-0-		658	3			N	-0-						88
02		588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-	-0-						N	NO RPT						88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
SUCHIL ENERGY, LLC				828545							
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 133500		COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3012	- 3020
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446							
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 103937		COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF. 3521	- 3558
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 089057		COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425	- 3063
09	360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3				50
10	372 #	100	-0-	-272	-0-	100	3				50
11	330 #	86	-0-	-244	-0-	86	3				50
12	341 #	172	-0-	-169	-0-	172	3				50
01	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3				50
*02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3				50
KIMBRELL		WELL #:		2	RRCID -> 111634		COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3529	- 3550
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KIMBRELL		WELL #:		3	RRCID -> 114544		COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3520	- 3550
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964							
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID -> 122639		COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3572	- 3580
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC														
MASON, VERNELL														
WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
JENKINS, W. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOWARD R.R.														
WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC														
ROCK CREEK UNIT														
WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAMINACK, R.F.														
WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102														
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
MOORE, HAROLD														
WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER									
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223									
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2		N	-0-
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237									
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234									
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-
STERLING OIL AND GAS 818896 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//											51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY											878925											
KOONCE											WELL #:		1		RRCID -> 082302		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4199 - 4251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						20				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20				
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)											51501 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC											743223											
YATES, J. J.											WELL #:		1		RRCID -> 077968		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4332 - 4339	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	3		N	-0-						-0-				
10	124 N	96	-0-	-28	-0-			96	2		N	-0-						-0-				
11	120 N	117	-0-	-3	-0-			117	3		N	-0-						-0-				
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-			148	2		N	-0-						-0-				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	3		N	-0-						-0-				
02	112 N	106	-0-	-6	-0-			106	2		N	-0-						-0-				
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)											51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION, INC.											197690											
ELSIE SIMS HILL											WELL #:		1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4591 - 4594	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC											743223											
HOWARD, SARAH JANE											WELL #:		2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4531 - 4540	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)											51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC											684645											
LANGSTON											WELL #:		1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 1797 - 1807	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

LAKE NECESSITY (2900)										51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.										112251						
HARRIS, ROY L.										WELL #: 2	RRCID -> 282550	COMPL. DATE 10/14/1974	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2918 - 2962	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.										740251						
LANGFORD ET AL "B"										WELL #: 1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874 - 2936	
09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
LANGFORD ET AL "B"										WELL #: 3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926	
09	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-					-0-
10	16 N	5	-0-	-11	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
LANGFORD, G. E. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A	
09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
SQUYRES OIL CO., INC.										810818						
LANGFORD "C"										WELL #: 4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896 - 2900	
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)										51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.										451645						
HARRIS, B.K. "T"										WELL #: 1	RRCID -> 151011	COMPL. DATE 09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081 - 5167	
09	2340 N	1948	-0-	-392	-0-	1948	3			N	-0-					240
10	2604 N	1627	-0-	-977	-0-	1627	3			N	-0-					240
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					240
12	3100 N	3205	-0-	-105	-0-	3205	3			N	-0-					240
01	2614 N	2509	-0-	-105	-0-	2509	3			N	-0-					240
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					240

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645																				
HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T										RRCID -> 152242		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5065 - 5157				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRIS, B.K."T" WELL #: 3										RRCID -> 154960		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 5554		PERF. 5053 - 5116				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED										PRORATED				CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																				
COTTEN "A" WELL #: 1 T										RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5108 - 5116				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
OXXN 630579																				
REAMES WELL #: 1										RRCID -> 075437		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 5696		PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
REAMES "A" WELL #: 1										RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740		PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

LAKESIDE (CONGL 3960) BASA RESOURCES, INC. BROWN, J. W. "A"				51653 200 053974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				1	RRCID ->	215641	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	4647	PERF.	3971 -	3990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	-0-	4	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1426	-0-	-2	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	215853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	4386	PERF.	3936 -	4027		
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	901	2	N	-0-					-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID ->	245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	4378	PERF.	3846 -	3942		
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	-0-	5407	2	18	9	N	16					265
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	-0-	5572	2	30	9	N	27					292
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	-0-	5380	2	19	9	N	17	172	1			137
12	5549 X	5501	-0-	-48	-0-	-0-	5490	2	11	9	N	10					147
01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	5489	2	102	9	N	93					240
*02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-	5013	2	13	9	N	12	172	1			80
CLEARLY PETROLEUM, LLC SLOAN-MARTIN				159651 WELL #:	1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL	DEPTH	4902	PERF.	3963 -	3969		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETEX MISS SARAH				659782 WELL #:	1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL	DEPTH	4457	PERF.	4003 -	4118		
09	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					58
10	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					58
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					58
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					58
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					58
02	1120 N	1069	-0-	-51	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					58
ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL	DEPTH	4188	PERF.	3945 -	3951		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					52
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					52
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					52
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					52

LAKESIDE (CONGL 3960)										//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX										//CONT.// 659782							
BROWN-MORRIS										WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02		672 N	603	-0-	-69	-0-	603	2			N	-0-					-0-
FROST HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066	
09		1650 N	1625	-0-	-25	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10		1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
LAKEWOOD (CADD0)										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	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.										833912							
STANDLEY										WELL #: 1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
3 S PRODUCTION, INC.										953796							
CLARK										WELL #: 2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438	
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	N	4					72
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	420	3	4	9	N	4					76
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	413	3	4	9	N	4					80
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	412	3	4	9	N	4					84
01		434 N	430	-0-	-4	-0-	424	3	6	9	N	5					89
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	350	3	4	9	N	4					93
LAMKIN (RANGER)										51756 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C										060138							
HAILEY D										WELL #: 1		RRCID -> 279779		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 2954 - 3058	
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					116
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
11		270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					116
12		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					116

LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-				51912 500 716380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH						
WELL #: 1				RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594	-	2596						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN				51918 500 526294	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH						
WELL #: 1				RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGFORD (DUFFER) FOAG, INC. FISHBACK				51926 300 274964	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1				RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952	-	3958						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LANGFORD, P.C.				WELL #: 2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034	-	4044					
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-				526262	RRCID -> 203030	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3977	-	4025					
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	2940	-0-	-1648	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4077	-0-	-945	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3462	-0-	-1074	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-				641520	RRCID -> 049853	COMPL. DATE 12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3913	-	0					
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

LANGFORD (DUFFER)				//CONT.//	51926 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				//CONT.//	641520											
LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 -	3985		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1650 N	1588	-0-	-62	-0-		1588	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1534	-0-	-202	-0-		1534	2			N	-0-				-0-
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-		1308	2			N	-0-				-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2			N	-0-				-0-
*01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2			N	-0-				-0-
*02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369	2			N	-0-				-0-
LANGFORD (RANGER)					51926 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF					493707											
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 -	3734		
*03	3025 R	3025	-0-	-0-	-0-		3025	2			N	-0-				-0-
*04	3455 R	3455	-0-	-0-	-0-		3455	2			N	-0-				-0-
*05	3494 R	3494	-0-	-0-	-0-		3494	2			N	-0-				-0-
*06	2794 R	2794	-0-	-0-	-0-		2794	2			N	-0-				-0-
*07	3578 R	3578	-0-	-0-	-0-		3578	2			N	-0-				-0-
*08	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-		1755	2			N	-0-				-0-
*09	3600	3923	-0-	323	323		3923	2			N	-0-				-0-
*10	3108 R	2785	-0-	-323	-0-		2785	2			N	-0-				-0-
*11	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-		3055	2			N	-0-				-0-
*12	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-		3087	2			N	-0-				-0-
*01	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-		3441	2			N	-0-				-0-
*02	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-		3051	2			N	-0-				-0-
LARIAT (STRAWN)					52075 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
OXENERGY INCORPORATED					630140											
MARTIN, ROY				WELL #:	1G	RRCID ->	104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2711 -	2730		
09	300 N	205	-0-	-95	-0-		205	3			N	-0-				10
10	372 N	320	-0-	-52	-0-		320	3			N	-0-				10
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			N	-0-				10
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-				10
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3			N	-0-				10
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT				10
LAURA C. (MISS.)					52267 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS					340219											
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 -	4105		
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-				-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-		460	2			N	-0-				-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-		446	2			N	-0-				-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-		452	2			N	-0-				-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-		429	2			N	-0-				-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-		411	2			N	-0-				-0-
LAYMOND (M.F. LIME)					52507 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROWN				
MUCKLEROGY GAS					592422											
MUCKLEROGY				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 -	2578		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-				-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-		199	2			N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-				-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-				-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-				-0-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN	
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500							
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761							
CHENAULT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016									
ROLLO RESOURCES, LLC		726791							
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH	2004 PERF.	1813 -	1870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL, LOIS				WELL #:		1	RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1923 -	1990	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				12
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				12
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				12
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

PHILLIPS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1815 -	1890	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALEXANDER				WELL #:		1	RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1876 -	1977	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1939 -	1993			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERBY-CALAHAN				WELL #:		1	RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH	2200 PERF.	1919 -	1942	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)				52829 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
LEDBETTER, JERRY D. CO.				493712								
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3756 - 3855	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LEDBETTER (LAKE)				52829 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
FOAG, INC.				274964								
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LEDBETTER (LAKE) FOAG, INC.		//CONT.// 274964		52829 333 WELL #:		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MING HEIRS				2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEDBETTER (RANGER) ENSTAR ENERGY, INC.				52829 666 253221		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ASHLEY 4				WELL #:		4		RRCID -> 087695		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3691 - 3697				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASHLEY "B"				WELL #:		5		RRCID -> 091160		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3640 - 3650				
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOWRANCE INC. HARRELL, C.J.				511345 WELL #:		2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3724 - 3792				
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					9
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					9
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					9
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					9
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					9
HARRELL				WELL #:		6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH		3888 PERF. 3701 - 3708				
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					9
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					9
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					9
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					9
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					9
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					9
HARRELL				WELL #:		5		RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH		3781 PERF. 3701 - 3717				
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					38
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					38

LEDBETTER (RANGER 3620)				52829 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707														
LEDBETTER				WELL #:		1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL	DEPTH	4257	PERF.	3620 - 3628			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	6	N	6	-0-	-0-		-0-		6 2			N	-0-					98
*04	4	R	4	-0-	-0-		-0-		4 2			N	-0-					98
*05	4	R	4	-0-	-0-		-0-		4 2			N	-0-					98
*06	7	R	7	-0-	-0-		-0-		7 2			N	-0-					98
*07	3	R	3	-0-	-0-		-0-		3 2			N	-0-					98
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
*09	3	R	3	-0-	-0-		-0-		3 2			N	-0-					98
10	14B2	EXT	4	-0-	4		4		4 2			N	-0-					98
11	14B2	EXT	4	-0-	4		8		4 2			N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8					N	-0-					98
01	14B2	EXT	6	-0-	6		14		6 2			N	-0-					98
02	14B	DENY	4	-0-	4		18		4 2			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			
09	327	N	327	-0-	-0-		-0-		327 2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-		-0-		372 2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-		-0-		350 2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-		-0-		405 2			N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18		-0-		354 2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-		-0-		336 2			N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
BROWN "A"				WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL	DEPTH	4009	PERF.	3570 - 3582			
09	1530	N	1232	-0-	-298		-0-		1232 3			N	-0-					-0-
10	1085	N	66	-0-	-1019		-0-		66 3			N	-0-					-0-
11	1500	N	100	-0-	-1400		-0-		100 3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-		-0-		1512 3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-		1561 3			N	-0-					-0-
*02	1698	N	1698	-0-	-0-		-0-		1698 3			N	-0-					-0-
BROWN "A"				WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3560 - 3570			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
WEST, R. L. BROWN				WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL	DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					55
WINCHELL				WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL	DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570			
09	390	N	315	-0-	-75		-0-		315 3			N	-0-					-0-
10	434	N	49	-0-	-385		-0-		49 3			N	-0-					-0-
11	360	N	46	-0-	-314		-0-		46 3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-		-0-		375 3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-		-0-		408 3			N	-0-					-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-		-0-		418 3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADD0) MARJAC OIL COMPANY, INC. CALLOWAY				52900 213 526262	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS									
WELL #:				1A	RRCID ->	285926	COMPL.	DATE	10/01/2018	TOTAL	DEPTH	3772	PERF.	3306 -	3314					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*10	1922	X	1720	-0-	-202		-0-			1720 2			N	-0-						-0-
*11	1860	X	1026	-0-	-834		-0-			1026 2			N	-0-						-0-
*12	1922	X	991	-0-	-931		-0-			991 2			N	-0-						-0-
*01	1922	X	1003	-0-	-919		-0-			1003 2			N	-0-						-0-
*02	1736	X	924	-0-	-812		-0-			924 2			N	-0-						157
SAFARI RESOURCES, LLC RAY, LEE				743194 WELL #:	2	RRCID ->	172026	COMPL.	DATE	12/31/1998	TOTAL	DEPTH	3925	PERF.	3540 -	3543				
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
RAY, LEE				WELL #:	1R	RRCID ->	284395	COMPL.	DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	3445	PERF.	3294 -	3300				
09	12090	X	7997	-0-	-4093		-0-			7949 2		48 9	N	44						113
10	8339	X	7133	-0-	-1206		-0-			7069 2		64 9	N	58						171
11	8070	X	7357	-0-	-713		-0-			7271 2		86 9	N	78						249
12	8339	X	7315	-0-	-1024		-0-			7209 2		106 9	N	96		173 1				172
01	8339	X	7209	-0-	-1130		-0-			7118 2		91 9	N	83		177 1				78
02	7476	X	6898	-0-	-578		-0-			6810 2		88 9	N	80						158
LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.				52900 426 022922	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS									
WELL #:				5	RRCID ->	017919	COMPL.	DATE	06/30/1943	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	3646 -	3665					
09	60	N	11	-0-	-49		-0-			7 2		4 9	N	4						88
10	41	N	41	-0-	-0-		-0-			35 2		6 9	N	5						93
11	60	N	26	-0-	-34		-0-			6 2		20 9	N	18						111
12	51	N	51	-0-	-0-		-0-			38 2		13 9	N	12						123
01	52	N	52	-0-	-0-		-0-			29 2		23 9	N	21						144
02	28	N	22	-0-	-6		-0-			22 2			N	-0-						144
WRIGHT, W. B. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	120512	COMPL.	DATE	11/18/1985	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3654 -	3666				
09	270	N	94	-0-	-176		-0-			94 2			N	-0-						70
10	217	N	192	-0-	-25		-0-			192 2			N	-0-						70
11	180	N	39	-0-	-141		-0-			39 2			N	-0-						70
12	202	N	202	-0-	-0-		-0-			202 2			N	-0-						70
*01	186	N	148	-0-	-38		-0-			148 2			N	-0-						70
*02	132	N	132	-0-	-0-		-0-			132 2			N	-0-						70
BRICO OIL, INC. CONNER-MCCREA				091040 WELL #:	1	RRCID ->	126524	COMPL.	DATE	02/18/1987	TOTAL	DEPTH	4205	PERF.	3886 -	3898				
09	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/18/2018 - P/A 09/18/2018																

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//	52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL			379925						
CHESLEY, J. E.		WELL #:	2A	RRCID -> 017912	COMPL. DATE 10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3757 - 3774	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	88 2	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	111 2	N	-0-		-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
O'CONNOR, C. L.		WELL #:	3	RRCID -> 061228	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A	
09	420 N	379	-0-	-41	379 2	N	-0-		-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
11	420 N	321	-0-	-99	321 2	N	-0-		-0-
12	403 N	347	-0-	-56	347 2	N	-0-		-0-
01	558 N	234	-0-	-324	234 2	N	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:	1	RRCID -> 076832	COMPL. DATE 05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A	
09	197 N	197	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10	217 N	127	-0-	-90	127 2	N	-0-		-0-
11	210 N	97	-0-	-113	97 2	N	-0-		-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
CHESLEY, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 085310	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834	
09	150 N	118	-0-	-32	118 2	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	135 2	N	-0-		-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
01	217 N	116	-0-	-101	116 2	N	-0-		-0-
02	140 N	83	-0-	-57	83 2	N	-0-		-0-
WINCHELL, H. L.		WELL #:	1	RRCID -> 152826	COMPL. DATE 01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773	
09	390 N	331	-0-	-59	331 2	N	-0-		93
10	483 N	483	-0-	-0-	483 2	N	-0-		93
11	330 N	309	-0-	-21	309 2	N	-0-		93
*12	689 N	689	-0-	-0-	689 2	N	-0-		93
01	567 N	567	-0-	-0-	567 2	N	-0-		93
*02	666 N	666	-0-	-0-	666 2	N	-0-		93
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355							
HART ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820	
09	198 N	198	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
GROVES, W. H.															
WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	N	9			39	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	13			52	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18			70	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12			82	
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24	9	N	22			104	
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	410	2	12	9	N	11			115	
WARD, E. J.															
WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672															
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-			-0-	
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-			-0-	
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-			-0-	
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-	
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-	
*02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-	
GROVES, W H															
WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934															
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2042	2	37	9	N	34			115	
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			115	
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			115	
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			115	
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2361	2	70	9	N	64	143	1	36	
*02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	15			51	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
SMITH-EEC #1															
WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST, R. L. BROWN															
WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SMITH-EEC #2															
WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME)			//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964												
BROWN			WELL #:		1	RRCID -> 087981		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH	3939	PERF. 3716	-	3724			
M	0	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
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218 3				N	-0-			-0-
10		155 N	45	-0-	-110	-0-	-0-		45 3				N	-0-			-0-
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	-0-		72 3				N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215 3				N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182 3				N	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201 3				N	-0-			-0-

PHILLIPS-CHESLEY			WELL #:		1	RRCID -> 114906		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888	-	3894			
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126 3				N	-0-			-0-
10		124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-		16 3				N	-0-			-0-
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	-0-		20 3				N	-0-			-0-
12		124 N	7	-0-	-117	-0-	-0-		7 3				N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20 3				N	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68 3				N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)					52900 435	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726												
WHITE			WELL #:		3	RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880	-	3984			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITE "II"			WELL #:		2A	RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742	-	3762			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE)					52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION					022922												
MCCLELLAND, C. M.			WELL #:		3	RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692	-	3728			
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172 2				N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		139 2				N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-		105 2				N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217 2				N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172 2				N	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171 2				N	-0-			-0-

HAMILTON, DAN -B-			WELL #:		1B	RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A					
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123 2				N	-0-			94
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-		116 2				N	-0-			94
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-		117 2				N	-0-			94
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150 2				N	-0-			94
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140 2				N	-0-			94
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120 2				N	-0-			94

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922																
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH		4064 PERF. 3603 - 3697									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
09	450 N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-			26						
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			26						
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			26						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			26						
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			26						
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			26						
DOWNIE				WELL #:		3	RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3654 - 3712							
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			30						
10	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-			30						
11	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583	2			N	-0-			30						
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			30						
01	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	1688	2			N	-0-			30						
*02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			30						
WEDDINGTON, R. B. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3672 - 3682							
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			43						
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			43						
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-			43						
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			43						
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			43						
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			43						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563		WELL #:		1	RRCID -> 017883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3617 - 3626	
CHILDERS																				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-						
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-						
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-						
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-						
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			-0-						
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-			-0-						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675		WELL #:		1	RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
GROVE, W. H., ESTATE -A-																				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726		WELL #:		1	RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH		3980		PERF. 3454 - 3496			
KLEINER																				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	186	7	-0-						
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-			-0-						
11	420 N	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-			-0-						
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	356	2	15	9	N	14			14						
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	534	2	11	9	N	10			24						
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7			31						

LEE RAY (LAKE)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
HOLLAND, K. D.															
WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-				-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				-0-
02	728 N	270	-0-	-458	-0-	270	2			N	-0-				-0-
GROVES, W. H.														4096 PERF. 3542 - 3616	
WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616															
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-				100
10	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-				100
11	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078	2			N	-0-				100
12	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-				100
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				100
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				100
GROVES, W. H.														4188 PERF. 3884 - 3895	
WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895															
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15	14	1	1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
GROVE, W H														4097 PERF. 3562 - 3888	
WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888															
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.														4003 PERF. 3444 - 3450	
BROWN "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC														3918 PERF. 3364 - 3383	
HITTON -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383															
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	Y	20				106
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	122	3	22	9	Y	20				126
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	114	3	30	9	Y	27				153
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	105	3	25	9	Y	23				176
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	26	3	26	9	Y	24				200
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	124	3	20	9	Y	18	174	1		44

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.													52900 710 022922	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 2													RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3740	-	3750		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
09		43 N	43	-0-	-0-		-0-			43 2			N	-0-						-0-			
10		31 N	31	-0-	-0-		-0-			31 2			N	-0-						-0-			
11		81 N	81	-0-	-0-		-0-			81 2			N	-0-						-0-			
12		31 N	18	-0-	-13		-0-			18 2			N	-0-						-0-			
01		31 N	21	-0-	-10		-0-			21 2			N	-0-						-0-			
02		28 N	17	-0-	-11		-0-			17 2			N	-0-						-0-			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -B-													713291 022922	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1													RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704	-	3724		
09	DLQ	G-10	47	-0-	47		95			47 3			Y	-0-						-0-			
10		126 N	31	-0-	-95		-0-			31 3			Y	-0-						-0-			
11		28 N	28	-0-	-0-		-0-			28 3			Y	-0-						-0-			
12		62 N	26	-0-	-36		-0-			26 3			Y	-0-						-0-			
01		31 N	6	-0-	-25		-0-			6 3			Y	-0-						-0-			
*02		31 N	31	-0-	-0-		-0-			31 3			Y	-0-						-0-			
LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.													52900 781 022922	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1													RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3632	-	3639		
09		60 N	29	-0-	-31		-0-			29 2			N	-0-						67			
10		113 N	113	-0-	-0-		-0-			113 2			N	-0-						67			
11		60 N	12	-0-	-48		-0-			12 2			N	-0-						67			
12		152 N	152	-0-	-0-		-0-			152 2			N	-0-						67			
01		69 N	69	-0-	-0-		-0-			69 2			N	-0-						67			
*02		29 N	29	-0-	-0-		-0-			29 2			N	-0-						67			
WRIGHT, W.B.													WELL #: 201	RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3688	-	3704	
09		60 N	29	-0-	-31		-0-			29 2			N	-0-						-0-			
10		39 N	39	-0-	-0-		-0-			39 2			N	-0-						-0-			
11		30 N	10	-0-	-20		-0-			10 2			N	-0-						-0-			
12		31 N	20	-0-	-11		-0-			20 2			N	-0-						-0-			
01		31 N	7	-0-	-24		-0-			7 2			N	-0-						-0-			
02		10 N	6	-0-	-4		-0-			6 2			N	-0-						-0-			
WRIGHT, W.B.													WELL #: 301	RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3650	-	3664	
09		13 N	8	-0-	-5		-0-			8 2			N	-0-						-0-			
10		25 N	25	-0-	-0-		-0-			25 2			N	-0-						-0-			
11		10 N	3	-0-	-7		-0-			3 2			N	-0-						-0-			
12		11 N	11	-0-	-0-		-0-			11 2			N	-0-						-0-			
01		31 N	9	-0-	-22		-0-			9 2			N	-0-						-0-			
*02		13 N	13	-0-	-0-		-0-			13 2			N	-0-						-0-			
WARD, E. J.													WELL #: 6	RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3540	-	3556
09		120 N	33	-0-	-87		-0-			31 2	2	9	N	2						61			
10		66 N	66	-0-	-0-		-0-			60 2	6	9	N	5						66			
11		60 N	6	-0-	-54		-0-			6 2			N	-0-						66			
12		31 N	12	-0-	-19		-0-			8 2	4	9	N	4						70			
01		65 N	65	-0-	-0-		-0-			58 2	7	9	N	6						76			
*02		51 N	51	-0-	-0-		-0-			47 2	4	9	N	4						80			

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3666 - 3680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSO -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3625 - 3635		
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
SUCHIL ENERGY, LLC				828545										
GUNSIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH		4134	PERF. 3030 - 3938		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2042	PERF. 2007 - 2042
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
ELLIOTT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 2069 - 2150		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)														
SAFARI RESOURCES, LLC														
HENRY, S. M.														
//CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
//CONT.// 743194														
WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095														
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	BALANCE
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-				-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-				-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-				-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)														
ANDERSON PRODUCTION														
WRIGHT, W.B. "A"														
52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
022922														
WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815														
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-				-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)														
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.														
NASH														
53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
035060														
WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEONARD (DUFFER)														
PETEX														
STRIEGLER														
53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001														
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-				-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-				-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2		N	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
FAMBRO CC														
WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894														
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-				-0-
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-				-0-
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2		N	-0-				-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-				-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-				-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
LESIKAR (ATOKA)														
CHAPPARAL OPERATING CO.														
LESIKAR, WM.														
53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
146225														
WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251														
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2 9	N	2				42
10	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	2		N	-0-				42
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-				42
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-				42
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

LETHCOE (CONGL.)				53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
WHITE "29" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 221402	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3835 -	3846
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2	N	-0-				36
10	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2	N	-0-				36
11	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110	2	N	-0-				36
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2	N	-0-				36
01	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2	N	-0-				36
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2	N	-0-				36
TOMLIN "2022" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227488	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	3906 -	3923
09	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2	N	-0-				33
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2	N	-0-				33
11	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2	N	-0-				33
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2	N	-0-				33
01	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2	N	-0-				33
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2	N	-0-				33
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236882	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3846 -	3864
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-				21
10	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2	N	-0-				21
11	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2	N	-0-				21
12	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2620	2	31 9 N	28				49
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	2390	2	54 9 N	49				98
02	2716 X	1347	-0-	-1369	-0-	1332	2	15 9 N	14				112
DYE, JIMMY "24"				WELL #:	1	RRCID -> 241642	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL	DEPTH	4358	PERF.	4106 -	4114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
BOX "2021"				WELL #:	1	RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL	DEPTH	4102	PERF.	3870 -	3880
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				39
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	24				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10				73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
TRAMMELL "30"				WELL #:	1	RRCID -> 244396	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3874 -	3912
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	204	2	31 9 N	28				108
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3 9 N	3				111
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-				111
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-				111
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220	2	8 9 N	7				118
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	213	2	54 9 N	49				167
KELSO "9" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 245688	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL	DEPTH	4132	PERF.	3882 -	3894
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2	N	-0-				-0-
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2	N	-0-				-0-
12	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2	N	-0-				-0-
01	1147 N	259	-0-	-888	-0-	259	2	N	-0-				-0-
02	980 N	965	-0-	-15	-0-	965	2	N	-0-				-0-

LETHCOE (CONGL.)														
PETEX														
HARPER "10" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1653	-0-	-387	-0-	1653 2				N	-0-			21
10	2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1571 2	2	9		N	2	1	5	22
11	1830 N	1406	-0-	-424	-0-	1406 2				N	-0-			22
12	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1432 2				N	-0-			22
01	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	1347 2				N	-0-			22
02	1316 N	1104	-0-	-212	-0-	1101 2	3	9		N	3			25
DYE "30" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881														
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2				N	-0-			28
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 2				N	-0-			28
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2				N	-0-			28
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			28
01	2666 X	704	-0-	-1962	-0-	704 2				N	-0-			28
*02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2				N	-0-			28
KELSO "9" UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
WHITESIDE "11" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2				N	-0-			-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2				N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2				N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT			-0-
SHORTES-BEENE "12"														
WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964														
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	136 2	20	9		N	18			113
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	189 2	25	9		N	23			136
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	59 2	26	9		N	24			160
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 2	33	9		N	30	141	0	49
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 2	22	9		N	20			69
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			69
SHORTES-BEENE "12"														
WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980														
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2				N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2				N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2				N	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2				N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2				N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615							
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890	-	3908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241276	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934	-	3952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952	-	3974
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916	-	3924
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9				21
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9				22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 084174	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451	-	3504
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2					-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2					-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 2					-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID -> 084175	COMPL. DATE 04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438	-	3470
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	48 2					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)													CNTY: ERATH	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
YOUNG														
//CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 239726														
WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	609	2			N	-0-			-0-
HAMMOND, E R														
WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC.														
CALLAWAY														
383200														
WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618														
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			15
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			15
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			15
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			15
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			15
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-			15
MIZE, R.B. "H"														
WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555														
09	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-			3
10	465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-			3
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-			3
12	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-			3
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			3
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-			3
MIZE, R.B. "J"														
WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
MAYBERRY, L. H.														
425820														
WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509														
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)			//CONT.//			53505 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//			425820														
MOODY-CRAWFORD			WELL #:			1	RRCID -> 085555			COMPL. DATE 06/14/1979			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARAWAY			WELL #:			10	RRCID -> 087077			COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796							
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-						-0-	
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-						-0-	
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-						-0-	
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-						-0-	
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-						-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT						-0-	
MOODY-CRAWFORD			WELL #:			2	RRCID -> 146095			COMPL. DATE 04/19/1993			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550							
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3				N	-0-						-0-	
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-						-0-	
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-						-0-	
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3				N	-0-						-0-	
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-						-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT						-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							
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	60	1	1156	2	N	-0-							93	
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1202	2	N	-0-							93	
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1179	2	N	-0-							93	
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-							93	
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	8	1	1178	2	N	-0-							93	
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-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							
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-							-0-	
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-							-0-	
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-							-0-	
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-							-0-	
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	2	N	-0-							-0-	
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)														CNTY: ERATH	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
QUARLES B															
WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC															
QUARLES															
WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568															
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
SWAIM, CHARLES															
HAMMOND, E.R.															
WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT				-0-
HAMMOND, E.R.															
WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151					N	NO RPT				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
BOSTIC, BOSTIC & HUNT															
WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940															
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-				-0-
TORCH OPERATING LLC															
GRISWOLD, G. O.															
WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIL AUDREY (COMYN) US. FUELS, INC. HEARN-SMITH				53565 500 879264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN					
				WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378	-	3388		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	66	9	N	60					70
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	33	9	N	30					100
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	39	9	N	35	85	1			50
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	-0-	50	2	44	9	N	40					90
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	22	9	N	20					110
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	-0-	50	2	22	9	N	20					130
HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368	-	3379		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	66	9	N	60	110	1			66
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	66	9	N	60					126
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	44	9	N	40	120	1			46
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	33	9	N	30					76
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	66	9	N	60	97	1			39
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	66	9	N	60					99
WESTERMAN, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630	-	2640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
LILLY BELL (CADD0) FOAG, INC. LAW				53580 075 274964	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	1	RRCID ->	197191	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3996	-	4014		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"				333935 274964	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262	-	3348		
09	660 N	519	-0-	-141	-0-	-0-	24	1	485	3	N	9	9	1			-0-
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	-0-	10	9									-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	-0-	17	1	444	3	N	9	9	1			-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9									-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	13	15	1			-0-
*02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9									-0-
							65	1	1629	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									-0-
							58	1	1317	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									-0-

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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	418	3	N	8	8 1		-0-
10	465 N	183	-0-	-282	-0-	47 8	1 9	128	3	N	7	7 1		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	755	3	N	8	7 1		1
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20 29	1 9	465	3	N	26	27 1		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	465	3	N	15	15 1		-0-
02	728 N	602	-0-	-126	-0-	25 17	1 9	560	3	N	15	15 1		-0-
COUNTY LINE 11				WELL #:	A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3996 - 4014			
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	199	3	N	4	4 1		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	181	3	N	3	3 1		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	240	3	N	3	3 1		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	211	3	N	8	8 1		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	222	3	N	7	7 1		-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	7 8	1 9	166	3	N	7	7 1		-0-
COUNTY LINE 12				WELL #:	A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL	DEPTH	5010	PERF. 4021 - 4031			
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	13 2	1 9	109	3	N	2	2 1		44
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	10 2	1 9	124	3	N	2	2 1		44
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	127	3	N	3	2 1		45
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	147	3	N	5	5 1		45
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	136	3	N	4	5 1		44
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	16 4	1 9	112	3	N	4	4 1		44
COUNTY LINE 11				WELL #:	10A	RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 4020 - 4040			
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	6 2	1 9	116	3	N	2	2 1		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	181	3	N	2	2 1		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	121	3	N	3	3 1		-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	3 4	1 9	73	3	N	4	4 1		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	6 2	1 9	162	3	N	2	2 1		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	4 6	1 9	97	3	N	5	5 1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11														
//CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS //CONT.// 333935 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	167	-0-	-43	-0-			8 1	156 3	N		3	3 1	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-			3 9	164 3	N		3	3 1	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-			6 1	136 3	N		3	3 1	-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-			3 9	128 3	N		5	5 1	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-			5 1	153 3	N		4	4 1	-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-			6 1	133 3	N		5	5 1	-0-
								4 9						
								6 9						
COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067														
09	180 N	144	-0-	-36	-0-			7 1	134 3	N		3	3 1	3
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-			3 9	134 3	N		2	2 1	3
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-			5 1	146 3	N		3	2 1	4
12	155 N	136	-0-	-19	-0-			2 9	128 3	N		3	5 1	2
01	155 N	116	-0-	-39	-0-			6 1	108 3	N		4	4 1	2
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-			3 9	133 3	N		3	3 1	2
								4 9						
								6 1						
								3 9						
COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020														
09	90 N	70	-0-	-20	-0-			3 1	66 3	N		1	1 1	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-			1 9	68 3	N		1	1 1	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-			3 1	74 3	N		2	1 1	1
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-			2 9	69 3	N		2	3 1	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-			3 1	69 3	N		2	2 1	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-			2 9	63 3	N		2	2 1	-0-
								3 1						
								2 9						
								3 1						
								2 9						
COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034														
09	120 N	70	-0-	-50	-0-			3 1	66 3	N		1	1 1	4
10	124 N	109	-0-	-15	-0-			1 9	104 3	N		1	1 1	4
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-			4 1	74 3	N		3	2 1	5
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-			1 9	107 3	N		1	2 1	4
01	124 N	116	-0-	-8	-0-			3 1	108 3	N		4	4 1	4
02	84 N	66	-0-	-18	-0-			4 9	60 3	N		3	3 1	4
								3 1						
								3 9						

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935										
COUNTY LINE 22		WELL #:		13A	RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4011 - 4028			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3 1	66 3	N	1	1	1 1			1
						1 9								
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	77 3	N	1	1	1 1			1
						1 9								
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	1	1	1 1			1
						1 9								
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	2	2	2 1			1
						2 9								
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	69 3	N	2	2	2 1			1
						2 9								
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	3 1	64 3	N	2	2	2 1			1
						2 9								
COUNTY LINE 11														
				WELL #:	14A	RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4084 - 4109		
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	5 1	112 3	N	2	2	2 1			1
						2 9								
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	5 1	118 3	N	2	2	2 1			1
						2 9								
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	N	3	3	2 1			2
						3 9								
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	N	2	4	4 1			-0-
						2 9								
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	3 1	85 3	N	4	4	4 1			-0-
						4 9								
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	3 1	73 3	N	3	3	3 1			-0-
						3 9								
COUNTY LINE 12														
				WELL #:	15	RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4025 - 4036		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	N	4	4	4 1			3
						4 9								
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	N	4	4	4 1			3
						4 9								
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	N	5	5	3 1			5
						6 9								
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	N	4	7	7 1			2
						4 9								
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	N	7	7	7 1			2
						8 9								
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	237 3	N	8	8	8 1			2
						9 9								
COUNTY LINE 22														
				WELL #:	A 26	RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH		4445 PERF. 4014 - 4037		
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	20 1	419 3	N	8	8	8 1			-0-
						9 9								
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	596 3	N	8	8	8 1			-0-
						9 9								
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	16 1	398 3	N	14	14	10 1			4
						15 9								
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	15 1	345 3	N	10	14	14 1			-0-
						11 9								
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20 1	497 3	N	11	11	11 1			-0-
						12 9								
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	14 1	319 3	N	16	16	16 1			-0-
						18 9								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 17			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
						RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	150 N	92	-0-		-58	-0-			4 1	86 3	N	2	2 1			-0-
									2 9							
10	178 N	178	-0-		-0-	-0-			6 1	170 3	N	2	2 1			-0-
									2 9							
11	120 N	120	-0-		-0-	-0-			5 1	111 3	N	4	3 1			1
									4 9							
12	179 N	179	-0-		-0-	-0-			7 1	169 3	N	3	4 1			-0-
									3 9							
01	186 N	166	-0-		-20	-0-			6 1	154 3	N	5	5 1			-0-
									6 9							
*02	143 N	143	-0-		-0-	-0-			6 1	131 3	N	5	5 1			-0-
									6 9							

COUNTY LINE 12			WELL #: A 19			RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064				
09	270 N	92	-0-		-178	-0-			4 1	82 3	N	5	5 1			-0-
									6 9							
10	279 N	230	-0-		-49	-0-			8 1	216 3	N	5	5 1			-0-
									6 9							
11	330 N	246	-0-		-84	-0-			9 1	233 3	N	4	4 1			-0-
									4 9							
12	225 N	225	-0-		-0-	-0-			9 1	207 3	N	8	8 1			-0-
									9 9							
01	280 N	280	-0-		-0-	-0-			10 1	262 3	N	7	7 1			-0-
									8 9							
*02	254 N	254	-0-		-0-	-0-			10 1	235 3	N	8	8 1			-0-
									9 9							

COUNTY LINE 11			WELL #: A 20			RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046				
09	868 N	868	-0-		-0-	-0-			39 1	814 3	N	14	15 1			2
									15 9							
10	942 N	942	-0-		-0-	-0-			35 1	890 3	N	15	14 1			3
									17 9							
11	690 N	539	-0-		-151	-0-			20 1	495 3	N	22	15 1			10
									24 9							
12	765 N	765	-0-		-0-	-0-			30 1	722 3	N	12	17 1			5
									13 9							
01	713 N	572	-0-		-141	-0-			21 1	526 3	N	23	24 1			4
									25 9							
*02	579 N	579	-0-		-0-	-0-			24 1	536 3	N	17	17 1			4
									19 9							

COUNTY LINE 11			WELL #: A 21			RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078				
09	153 N	153	-0-		-0-	-0-			7 1	143 3	N	3	3 1			3
									3 9							
10	196 N	196	-0-		-0-	-0-			7 1	187 3	N	2	2 1			3
									2 9							
11	180 N	180	-0-		-0-	-0-			7 1	169 3	N	4	3 1			4
									4 9							
12	158 N	158	-0-		-0-	-0-			6 1	148 3	N	4	6 1			2
									4 9							
01	186 N	165	-0-		-21	-0-			6 1	153 3	N	5	5 1			2
									6 9							
*02	172 N	172	-0-		-0-	-0-			7 1	159 3	N	5	5 1			2
									6 9							
									6 9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 22		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
				RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-			12 4 9	239 3	N		4	4 1					2
10	279 N	262	-0-	-17	-0-			10 4 9	248 3	N		4	4 1					2
11	270 N	208	-0-	-62	-0-			8 7 9	193 3	N		6	4 1					4
12	279 N	232	-0-	-47	-0-			9 6 9	217 3	N		5	7 1					2
01	248 N	223	-0-	-25	-0-			8 8 9	207 3	N		7	7 1					2
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-			8 8 9	185 3	N		7	7 1					2
COUNTY LINE 11																		
				WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024						
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-			5 2 9	95 3	N		2	2 1					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-			4 2 9	111 3	N		2	2 1					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-			5 3 9	118 3	N		3	2 1					1
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-			8 3 9	200 3	N		3	4 1					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-			7 7 9	186 3	N		6	6 1					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-			7 7 9	160 3	N		6	6 1					-0-
COUNTY LINE 11																		
				WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084						
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			3 1 9	66 3	N		1	1 1					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-			3 1 9	69 3	N		1	1 1					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-			3 2 9	74 3	N		2	1 1					1
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-			3 2 9	69 3	N		2	3 1					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-			3 2 9	69 3	N		2	2 1					-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-			3 2 9	64 3	N		2	2 1					-0-
COUNTY LINE 21																		
				WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047						
09	300 N	195	-0-	-105	-0-			9 3 9	183 3	N		3	3 1					-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-			8 3 9	211 3	N		3	3 1					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-			8 6 9	194 3	N		5	4 1					1
12	217 N	190	-0-	-27	-0-			7 6 9	177 3	N		5	6 1					-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-			8 7 9	198 3	N		6	6 1					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-			8 7 9	172 3	N		6	6 1					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
						RRCID -> 184818			COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	8 3	1 9	170	3	N	3	3	1			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	8 3	1 9	199	3	N	3	3	1			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	215	3	N	3	3	1			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	299	3	N	7	7	1			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	226	3	N	10	10	1			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	8 8	1 9	184	3	N	7	7	1			-0-
COUNTY LINE 21																
			WELL #: A 28			RRCID -> 184819			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034				
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	4 2	1 9	82	3	N	2	2	1			3
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	121	3	N	1	1	1			3
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	105	3	N	3	2	1			4
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 3	1 9	68	3	N	3	4	1			3
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	3 2	1 9	68	3	N	2	2	1			3
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	3 2	1 9	75	3	N	2	2	1			3
COUNTY LINE 22																
			WELL #: A 34			RRCID -> 184820			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100				
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	260	3	N	5	5	1			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	10 6	1 9	262	3	N	5	5	1			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	269	3	N	5	4	1			1
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	295	3	N	8	9	1			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	283	3	N	10	10	1			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	314	3	N	9	9	1			-0-
COUNTY LINE 22																
			WELL #: A 35			RRCID -> 184821			COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054				
09	390 N	97	-0-	-293	-0-	4 2	1 9	91	3	N	2	2	1			5
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	7 6	1 9	178	3	N	5	5	1			5
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	3 4	1 9	74	3	N	4	3	1			6
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 2	1 9	69	3	N	2	2	1			6
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	3 2	1 9	69	3	N	2	2	1			6
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	3 2	1 9	64	3	N	2	2	1			6

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21														
//CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS //CONT.// 333935 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	12	1	251	3	N	5	5	1	1
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	6	9	236	3	N	5	4	1	2
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	N	6	4	1	4
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	11	1	244	3	N	6	9	1	1
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7	9	251	3	N	8	8	1	1
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	10	1	226	3	N	8	8	1	1
						9	9							
COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112														
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	4	4	1	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	9	241	3	N	4	4	1	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	9	1	241	3	N	6	4	1	2
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	4	9	235	3	N	6	8	1	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	N	8	8	1	-0-
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	9	309	3	N	10	10	1	-0-
						12	1							
						9	9							
COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073														
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	14	1	286	3	N	5	5	1	2
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	6	9	332	3	N	6	5	1	3
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	N	8	6	1	5
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7	9	318	3	N	8	11	1	2
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	9	348	3	N	10	10	1	2
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	11	11	1	2
						11	9							
						14	1							
						12	9							
COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	3	3	1	1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	3	9	219	3	N	3	3	1	1
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	180	3	N	5	4	1	2
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	7	1	118	3	N	5	6	1	1
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	6	9	174	3	N	4	4	1	1
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	6	6	1	1
						7	1							
						4	9							
						7	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21															//CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 333935 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036															CNTY: STEPHENS														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-		19	1	391	3	N	7	7	1	-0-																													
							8	9																																				
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-		16	1	403	3	N	7	7	1	-0-																													
							8	9																																				
11	420 N	419	-0-	-1	-0-		16	1	392	3	N	10	7	1	3																													
							11	9																																				
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		18	1	428	3	N	10	13	1	-0-																													
							11	9																																				
01	434 N	406	-0-	-28	-0-		15	1	376	3	N	14	14	1	-0-																													
							15	9																																				
02	392 N	370	-0-	-22	-0-		15	1	342	3	N	12	12	1	-0-																													
							13	9																																				
COUNTY LINE 22															WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070																													
09	720 N	586	-0-	-134	-0-		27	1	548	3	N	10	10	1	3																													
							11	9																																				
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-		26	1	658	3	N	10	10	1	3																													
							11	9																																				
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-		24	1	595	3	N	16	11	1	8																													
							18	9																																				
12	620 N	495	-0-	-125	-0-		19	1	459	3	N	15	21	1	2																													
							17	9																																				
01	682 N	567	-0-	-115	-0-		21	1	529	3	N	15	15	1	2																													
							17	9																																				
02	588 N	561	-0-	-27	-0-		23	1	520	3	N	16	17	1	1																													
							18	9																																				
COUNTY LINE 11															WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032																													
09	270 N	206	-0-	-64	-0-		18	1	178	3	N	9	3	1	54																													
							10	9																																				
10	279 N	231	-0-	-48	-0-		19	1	200	3	N	11	3	1	62																													
							12	9																																				
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		18	1	192	3	N	15	3	1	74																													
							17	9																																				
12	217 N	202	-0-	-15	-0-		18	1	171	3	N	12	7	1	79																													
							13	9																																				
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		18	1	180	3	N	17	6	1	90																													
							19	9																																				
02	224 N	194	-0-	-30	-0-		18	1	162	3	N	13	6	1	97																													
							14	9																																				
COUNTY LINE 11															WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076																													
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-		9	1	186	3	N	3	3	1	3																													
							3	9																																				
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-		11	1	273	3	N	4	4	1	3																													
							4	9																																				
11	210 N	141	-0-	-69	-0-		5	1	128	3	N	7	4	1	6																													
							8	9																																				
12	217 N	211	-0-	-6	-0-		8	1	199	3	N	4	5	1	5																													
							4	9																																				
01	279 N	241	-0-	-38	-0-		9	1	225	3	N	6	7	1	4																													
							7	9																																				
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-		10	1	221	3	N	7	7	1	4																													
							8	9																																				

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935									
COUNTY LINE 11		WELL #:		A 32	RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH		4180	PERF. 4046 - 4074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	8 1	174 3	N	3	3	3 1		7
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11 1	284 3	N	3	3	3 1		7
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	262 3	N	7	5	1		9
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	262 3	N	7	9	1		7
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12 1	307 3	N	8	9	1		6
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	16 1	373 3	N	10	10	1		6
						11 9							

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		4	RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH		4130	PERF. 4098 - 4105	
09	720 N	407	-0-	-313	-0-	407 2		N	-0-				40
10	651 N	366	-0-	-285	-0-	366 2		N	-0-				40
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-				40
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-				40
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-				40
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-				40

VAN OPERATING, LTD.				881442									
DELAFOSSSE "28"		WELL #:		1	RRCID -> 194335		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH		4547	PERF. 4115 - 4130	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17													

LILLY BELL (STRAWN)				53580 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935									
COUNTY LINE 21		WELL #:		A 47	RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH		3244	PERF. 2315 - 2323	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LINDE (FRYE)				53655 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS, LEO C.				925464									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH		4300	PERF. 528 - 548	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LINDE (FRYE)		//CONT.//		53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WILLIAMS, LEO C.		//CONT.//		925464												
WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515 -	556						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDLEY-CANYON				53692 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR								
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790												
LINDLEY, HARDIE				WELL #:	1	RRCID -> 119326	COMPL. DATE 05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3883 -	4315					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINK (CADD0)				53730 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262												
LINK				WELL #:	2	RRCID -> 085730	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3190 -	3375					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)				53731 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850												
HEIRS, COOK				WELL #:		RRCID -> 140102	COMPL. DATE 12/05/1991	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4006 -	4016					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008																
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)														CNTY: HOOD	
ALARON ENERGY, INC.															
PETREY, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957															
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	EOM BALANCE
04	T. A.	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-				-0-
05	14B DENY	17	-0-	17	41	17	3			N	-0-				-0-
06	14B DENY	12	-0-	12	53	12	3			N	-0-				-0-
07	14B DENY	53	-0-	53	106	53	3			N	-0-				-0-
08	14B DENY	47	-0-	47	153	47	3			N	-0-				-0-
09	14B DENY	2	-0-	2	155	2	3			N	-0-				-0-
10	14B DENY	42	-0-	42	197	42	3			N	-0-				-0-
11	14B DENY	41	-0-	41	238	41	3			N	-0-				-0-
12	14B DENY	37	-0-	37	275	37	3			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
BIG STAR EXPLORATION															
ADDISON-PERKINS															
WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757															
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
STEWART-HOOD															
WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252															
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-				-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				-0-
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	3			N	-0-				-0-
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-				-0-
01	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-				-0-
02	756 N	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.															
CRAVENS															
WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
9K INVESTMENTS LLC															
KEY															
WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958															
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				19
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-				19
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-				19
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				19
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				19
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				19
WILSON HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

LIPAN (STRAWN)				53826 500				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: HOOD															
ALARON ENERGY, INC.				010450																											
HALBERT				WELL #:				1E				RRCID -> 070510				COMPL. DATE 01/02/1977				TOTAL DEPTH 5140				PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
*03		62 N		22	-0-	-40 B		-0-			22 3				N	-0-							-0-								
*04		11 N		11	-0-	-0- B		-0-			11 3				N	-0-							-0-								
05		0 N	NO RPT		-0-	-0- B		-0-							N	NO RPT							-0-								
*06		33 N		33	-0-	-0- B		-0-			33 3				N	-0-							-0-								
*07		54 N		54	-0-	-0- B		-0-			54 3				N	-0-							-0-								
08	DELO PR			43	-0-	43 B		43			43 3				N	-0-							-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						43																									
*09		74 N		31	-0-	-43 B		-0-			31 3				N	-0-							-0-								
*10		50 N		50	-0-	-0- B		-0-			50 3				N	-0-							-0-								
*11		34 N		34	-0-	-0- B		-0-			34 3				N	-0-							-0-								
*12		74 N		74	-0-	-0- B		-0-			74 3				N	-0-							-0-								
01		0 N	NO RPT		-0-	-0- B		-0-							N	NO RPT							-0-								
02		0 N	NO RPT		-0-	-0- B		-0-							N	NO RPT							-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	-0-								
HOOPER				WELL #:				3E				RRCID -> 070826				COMPL. DATE 02/13/1977				TOTAL DEPTH 5062				PERF. N/A							
*03		31 N		22	-0-	-9 B		-0-			22 3				N	-0-							-0-								
*04		11 N		11	-0-	-0- B		-0-			11 3				N	-0-							-0-								
05		0 N	NO RPT		-0-	-0- B		-0-							N	NO RPT							-0-								
*06		33 N		33	-0-	-0- B		-0-			33 3				N	-0-							-0-								
*07		54 N		54	-0-	-0- B		-0-			54 3				N	-0-							-0-								
08	DELO PR			43	-0-	43 B		43			43 3				N	-0-							-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						43																									
*09		74 N		31	-0-	-43 B		-0-			31 3				N	-0-							-0-								
*10		50 N		50	-0-	-0- B		-0-			50 3				N	-0-							-0-								
*11		34 N		34	-0-	-0- B		-0-			34 3				N	-0-							-0-								
*12		74 N		74	-0-	-0- B		-0-			74 3				N	-0-							-0-								
01		0 N	NO RPT		-0-	-0- B		-0-							N	NO RPT							-0-								
02		0 N	NO RPT		-0-	-0- B		-0-							N	NO RPT							-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	-0-								
JERICH0 ENERGY, INC				432097																											
DOSTER BRUCE				WELL #:				1				RRCID -> 057807				COMPL. DATE 06/01/1973				TOTAL DEPTH 3090				PERF. 2869 -				0			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																									
09		66 N		66	-0-	-0- B		-0-			3 1			63 2	N	-0-							-0-								
10		68 N		68	-0-	-0- B		-0-			3 1			65 2	N	-0-							-0-								
11		68 N		68	-0-	-0- B		-0-			3 1			65 2	N	-0-							-0-								
12		70 N		70	-0-	-0- B		-0-			3 1			67 2	N	-0-							-0-								
*01		69 N		69	-0-	-0- B		-0-			3 1			66 2	N	-0-							-0-								
02		56 N		26	-0-	-30 B		-0-			1 1			25 2	N	-0-							-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	-0-								
GUERRY GRADY				WELL #:				2				RRCID -> 058173				COMPL. DATE 07/15/1973				TOTAL DEPTH 4093				PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																									
09		127 N		127	-0-	-0- B		-0-			6 1			121 2	N	-0-							-0-								
10		126 N		126	-0-	-0- B		-0-			6 1			120 2	N	-0-							-0-								
11		124 N		124	-0-	-0- B		-0-			6 1			118 2	N	-0-							-0-								
12		125 N		125	-0-	-0- B		-0-			6 1			119 2	N	-0-							-0-								
*01		136 N		136	-0-	-0- B		-0-			6 1			130 2	N	-0-							-0-								
*02		125 N		125	-0-	-0- B		-0-			6 1			119 2	N	-0-							-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	-0-								

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097										
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-			6 1	122 2	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-			6 1	127 2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-			6 1	127 2	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-			7 1	152 2	N	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-			7 1	138 2	N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-			5 1	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
GUERRY, GRADY														
		WELL #:		6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-			2 1	39 2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-			2 1	34 2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-			2 1	38 2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-			1 1	32 2	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-			2 1	35 2	N	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-			2 1	40 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
REBEL ENERGY, LTD.														
ALDENHOVEN		WELL #:		696211 1		RRCID -> 057793		COMPL. DATE 01/19/1972		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 0				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2018 - P/A 11/07/18														
ALDENHOVEN														
		WELL #:		3		RRCID -> 058946		COMPL. DATE 05/09/1974		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18														
GREGG														
		WELL #:		2		RRCID -> 060043		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2018 - PLUGGED 11/05/18														
MILLINGTON SETH														
		WELL #:		6 A		RRCID -> 060907		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18														

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694														
ALDENHOVEN		WELL #:		1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
KAUFFMANN, ADOLPH																		
		WELL #:		9		RRCID -> 141356		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
SUN-KEY OIL CO., INC.																		
HALBERT		829320		WELL #:		2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.																		
ALDENHOVEN		850964		WELL #:		2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-		391	3			N	-0-					-0-
10	434 N	372	-0-	-62	B	-0-		372	3			N	-0-					-0-
11	420 N	345	-0-	-75	B	-0-		345	3			N	-0-					-0-
12	403 N	348	-0-	-55	B	-0-		348	3			N	-0-					-0-
01	372 N	300	-0-	-72	B	-0-		300	3			N	-0-					-0-
02	336 N	296	-0-	-40	B	-0-		296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
STEWART-HOOD																		
		WELL #:		1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
WYOMING DIAMOND A LLC			945735						
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	210 N	202 -0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-	-0-
10	192 N	192 -0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
11	175 N	175 -0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
12	172 N	172 -0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
01	186 N	182 -0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
XTO ENERGY INC.			945936						
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:	2	RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	510 N	424 -0-	-86 B	-0-	424	3	N	-0-	-0-
10	806 N	396 -0-	-410 B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
11	600 N	387 -0-	-213 B	-0-	387	3	N	-0-	-0-
12	434 N	393 -0-	-41 B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
01	403 N	382 -0-	-21 B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
*02	382 N	382 -0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:	4	RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
FAULKNER, K. H.		WELL #:	1	RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:	1	RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNETT										WELL #: 2	RRCID -> 119630	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 1995	PERF. 1810	-	1829	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNETT										WELL #: 3	RRCID -> 119631	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 1985	PERF. 1809	-	1814	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
VINSON										WELL #: 1	RRCID -> 120631	COMPL. DATE 03/25/1986	TOTAL DEPTH 1845	PERF. 1674	-	1695	
09		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
CYPRESS, ABBEY										WELL #: 1	RRCID -> 142471	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 1825	-	1841	
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-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	
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10		1240 N	971	-0-	-269	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11		1080 N	938	-0-	-142	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01		961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02		868 N	679	-0-	-189	-0-	679	2			N	-0-					-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				//CONT.// 53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
PETEX				//CONT.// 659782															
VICK, FLOYD RAY				WELL #: 5		RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2228 - 2232							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93	
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							
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
KNOX, W. D.				WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742							
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
KNOX, W. D.				WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836							
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
KNOX, W. D.				WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032							
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
KNOX, W. D.				WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149							
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	38	2				N	-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-		
GRIFFIS, T.										WELL #: 4		RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LITTLE SANDY (RANGER SAND)										54080 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675										
RUSH, R. L. (A)										WELL #: 3AB		RRCID -> 120391		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3668 - 3673		
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2				N	-0-					-0-		
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-		
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-		
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-		
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LOCKER (DUFFER)										54290 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190										
GLENN										WELL #: 1		RRCID -> 123108		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3036 - 3060		
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3				N	-0-					-0-		
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-		
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3				N	-0-					-0-		
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3				N	-0-					-0-		
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3				N	-0-					-0-		
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-		
RENFRO										WELL #: 1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2912 - 2920		
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3				N	-0-					-0-		
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-					-0-		
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3				N	-0-					-0-		
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					-0-		
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-					-0-		
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-		
RENFRO										WELL #: 2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2914 - 2920		
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3				N	-0-					36		
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3				N	-0-					36		
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3				N	-0-					36		
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-					36		
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-					36		
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					36		

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						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	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-	
HARRISON			WELL #: 5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397	-	1401						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																
MORGAN			WELL #: 2		RRCID -> 152999		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1332	-	1342						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MORGAN			WELL #: 4		RRCID -> 153001		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1312	-	1326						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)			54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC.			292000																
CARTER			WELL #: 2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH	3702	PERF. 3628	-	3702						
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTER			WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3704	-	3718						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					-0-	
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000																	
CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					15
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	2			N	-0-					15
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2			N	-0-					15
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			N	-0-					15
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT					15
CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO																	
ATTIS OPERATING INC. 036637																	
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118																	
09	14B2 EXT	633	-0-	633 B	1622	633	3				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	668	-0-	668 B	2290	668	3				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	591	-0-	591 B	2881	591	3				N	-0-					-0-
12	T. A.	618	-0-	618 B	3499	618	3				N	-0-					-0-
01	14B DENY	583	-0-	583 B	4082	583	3				N	-0-					-0-
02	14B DENY	531	-0-	531 B	4613	531	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4613																	
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//	54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964								
DEWITT				WELL #:	1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4044 - 4069
M	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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-				-0-
11	420 N	337	-0-	-83 B	-0-	337	3	N	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-				-0-
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3	N	-0-				-0-
02	308 N	274	-0-	-34 B	-0-	274	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
SMITH-DEWITT				WELL #:	1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CHASTAIN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	335	-0-	-145 B	-0-	335	3	N	-0-				-0-
10	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3	N	-0-				-0-
11	510 N	396	-0-	-114 B	-0-	396	3	N	-0-				-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3	N	-0-				-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-				-0-
02	364 N	252	-0-	-112 B	-0-	252	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
LONE CAMP (MARBLE FALLS)					54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.					036637								
MITCHELL C SW				WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	4461 - 4516
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-				-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-				-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-				-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-				-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-				-0-
NAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-				-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-				-0-
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-				-0-
MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-				-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-				-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-				-0-
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-				-0-
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-				-0-
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-				-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WHARTON 2-21		WELL #:		2	RRCID -> 183592		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH		4340 PERF. 4270 - 4276	
M	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
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			14
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		N	-0-			14
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			14
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	301 2		N	-0-			14
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	294 2		N	-0-			14
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	273 2		N	-0-			14
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4383 PERF. 4068 - 4072	
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			52
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			52
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	-0-			52
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			52
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			52
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			52
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH		4352 PERF. 4207 - 4293	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			4
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			4
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			4
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			4
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			4
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-			4
LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID -> 163113		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH		4355 PERF. 2294 - 2420	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-			-0-
02	448 N	371	-0-	-77	-0-	371 3		N	-0-			-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	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH		565 PERF. 512 - 528	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	560 PERF.	507 -	524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.													
		WELL #:		1	RRCID -> 095788		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	590 PERF.	520 -	540
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.													
		WELL #:		7	RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	560 PERF.	505 -	512	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.													
		WELL #:		2	RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	N/A PERF.	522 -	528	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.													
		WELL #:		16	RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH	3975 PERF.	520 -	544	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, C. B. -C-													
		WELL #:		19	RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH	647 PERF.	525 -	548	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, C. B. -B-													
		WELL #:		18	RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH	650 PERF.	528 -	540	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)			//CONT.//			54580 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.			//CONT.//			833332													
LONG, C. B.-A-			WELL #:			17	RRCID -> 137474			COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH		635 PERF.	527 - 545			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE CAMP, NW. (CONGL.)					54583 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.					036637														
101 RANCH					WELL #:	1702	RRCID -> 212214			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH		4528 PERF.	4480 - 4488			
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-	
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-	
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-	
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-	
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-	
WHARTON					WELL #:	2D	RRCID -> 226267			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH		4252 PERF.	1614 - 1639			
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHOLLA PETROLEUM, INC.					150683														
CARTER 7-40					WELL #:	1	RRCID -> 168423			COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH		4095 PERF.	3888 - 3894			
09	2623	N	1426	-0-	-1197	-0-	1426	2				Y	-0-					-0-	
10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1266	2				Y	-0-					-0-	
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2				Y	-0-					-0-	
12	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	2				Y	-0-					-0-	
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2				Y	-0-					-0-	
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	1161	2				Y	-0-					-0-	
CITORI CARTER					WELL #:	1	RRCID -> 216260			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH		4120 PERF.	3865 - 3871			
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-					-0-	
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-					-0-	
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-					-0-	
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2				N	-0-					-0-	
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-					-0-	
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				N	-0-					-0-	
CUMMING COMPANY, INC. THE					194204														
101 RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 199774			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH		4080 PERF.	3863 - 3883			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204							
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
101 RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 272936		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
IMPERATOR OPERATING, LLC		423125									
ARROTT		WELL #:		1	RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
MARINER		WELL #:			RRCID -> 169079		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID -> 148492		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.			863965								
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:	1	RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3868 - 3882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
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	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		58
10	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2		N	-0-		58
11	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050 2		N	-0-		58
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		58
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		58
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT		58
PITCOCK, INC.			665870								
WATSON, ROSS F.		WELL #:	1	RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 4332		PERF. N/A	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46 1	135 2	N	-0-		14
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	53 1	138 2	N	-0-		14
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	31 1	89 2	N	-0-		14
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	31 1	82 2	N	-0-		14
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59 1	155 2	N	-0-		14
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	60 1	139 2	N	-0-		14
WATSON, GLENN		WELL #:	1	RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237		PERF. N/A	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	45 1	133 2	N	-0-		-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	44 1	114 2	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	46 1	131 2	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	49 1	131 2	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	51 1	134 2	N	-0-		-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	41 1	96 2	N	-0-		-0-
WATSON, ROSS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	47 1	138 2	N	-0-		18
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	46 1	121 2	N	-0-		18
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	15 1	44 2	N	-0-		18
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	31 1	81 2	N	-0-		18
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	35 1	91 2	N	-0-		18
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	36 1	83 2	N	-0-		18
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		RRCID -> 066887		COMPL. DATE 05/26/1976		TOTAL DEPTH 4052		PERF. N/A	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015											
WATSON GLEN		WELL #:	2	RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A	
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	86 1	254 2	N	-0-		43
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	62 1	163 2	N	-0-		43
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	53 1	151 2	N	-0-		43
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	69 1	182 2	N	-0-		43
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	77 1	200 2	N	-0-		43
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	59 1	139 2	N	-0-		43

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON ROSS			//CONT.// 54586 500 665870 WELL #:		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
					RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH		4200		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	229	-0-	-71	-0-			58	1	171	2	N	-0-				28
10	217 N	201	-0-	-16	-0-			56	1	145	2	N	-0-				28
11	240 N	197	-0-	-43	-0-			51	1	146	2	N	-0-				28
12	248 N	197	-0-	-51	-0-			54	1	143	2	N	-0-				28
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-			59	1	154	2	N	-0-				28
02	196 N	142	-0-	-54	-0-			43	1	99	2	N	-0-				28

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"			54647 080 088563 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
			3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		4300		PERF. 3864 - 3924				
09	330 N	247	-0-	-83	-0-			247	2			N	-0-				78
10	341 N	264	-0-	-77	-0-			264	2			N	-0-				78
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-			334	2			N	-0-				78
12	248 N	220	-0-	-28	-0-			220	2			N	-0-				78
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-			348	2			N	-0-				78
02	308 N	231	-0-	-77	-0-			231	2			N	-0-				78

COPELAND RANCH "B"			WELL #:		1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH		3955		PERF. 3854 - 3880		
09	540 N	52	-0-	-488	-0-			52	2			N	-0-				-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-			622	2			N	-0-				-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-			848	2			N	-0-				-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-			712	2			N	-0-				-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-			597	2			N	-0-				-0-
02	784 N	551	-0-	-233	-0-			551	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "A"			WELL #:		23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH		4100		PERF. 3746 - 3790		
09	180 N	151	-0-	-29	-0-			151	2			N	-0-				79
10	186 N	149	-0-	-37	-0-			149	2			N	-0-				79
11	150 N	62	-0-	-88	-0-			62	2			N	-0-				79
12	155 N	59	-0-	-96	-0-			59	2			N	-0-				79
01	155 N	35	-0-	-120	-0-			35	2			N	-0-				79
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	2			N	-0-				79

COPELAND RANCH "A"			WELL #:		5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH		4243		PERF. 3910 - 3993		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	114	-0-	114	114			114	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	215			101	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	277			62	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	54	-0-	54	331			54	2			N	-0-				-0-
*02	384 X	53	-0-	-331	-0-			53	2			N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"			WELL #:		7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH		3920		PERF. 3540 - 3660		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	2			N	-0-				58
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	2			N	-0-				58
11	90 N	26	-0-	-64	-0-			26	2			N	-0-				58
12	93 N	26	-0-	-67	-0-			26	2			N	-0-				58
01	93 N	26	-0-	-67	-0-			26	2			N	-0-				58
02	28 N	26	-0-	-2	-0-			26	2			N	-0-				58

LONESOME DUFFER (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990														
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960														
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944														
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-			-0-
10	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-			-0-
11	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950														
09	900 N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-			-0-
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-			-0-
JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052														
09	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-			-0-
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
COPELAND RANCH "A"																	
WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970			
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-	
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-	
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-	
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-	

COPELAND ET AL														WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "C"														WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580			
09	4470 X	1040	-0-	-3430	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	
10	4619 X	1141	-0-	-3478	-0-	1141	2			N	-0-					-0-	
11	4110 X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			N	-0-					-0-	
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-	
01	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-	
*02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520			
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-	
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-	

COPELAND														WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906			
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					172	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					172	
11	330 N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					172	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					172	
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					172	
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					172	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972			
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	147	2	201	9	N	183	167	1			16	
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	126	2	18	9	N	16					32	
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					32	

LONESOME DUFFER (DUFFER)											CAPACITY				CNTY: PALO PINTO											
BRAKA OPERATING, L.L.C.																										
COPELAND RANCH "A"																										
WELL #: 6											RRCID -> 279278				COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09	420 N	331	-0-		-89	-0-		331	2				N	-0-					-0-							
10	403 N	355	-0-		-48	-0-		355	2				N	-0-					-0-							
11	360 N	314	-0-		-46	-0-		314	2				N	-0-					-0-							
12	341 N	180	-0-		-161	-0-		180	2				N	-0-					-0-							
01	341 N	252	-0-		-89	-0-		252	2				N	-0-					-0-							
*02	307 N	307	-0-		-0-	-0-		307	2				N	-0-					-0-							
COPELAND RANCH "A"											WELL #: 18				RRCID -> 279279				COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980			
09	573 N	573	-0-		-0-	-0-		573	2				N	-0-					-0-							
10	571 N	571	-0-		-0-	-0-		571	2				N	-0-					-0-							
11	558 N	558	-0-		-0-	-0-		558	2				N	-0-					-0-							
12	550 N	550	-0-		-0-	-0-		550	2				N	-0-					-0-							
01	647 N	647	-0-		-0-	-0-		647	2				N	-0-					-0-							
*02	562 N	562	-0-		-0-	-0-		562	2				N	-0-					-0-							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.											817555															
STUART, ELLEN G. "B"											WELL #: 4				RRCID -> 155952				COMPL. DATE 10/30/1995				TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052			
09	1020 N	938	-0-		-82	-0-		84	1	854	3	N	-0-						-0-							
10	992 N	921	-0-		-71	-0-		77	1	844	3	N	-0-						-0-							
11	960 N	879	-0-		-81	-0-		76	1	803	3	N	-0-						-0-							
12	961 N	850	-0-		-111	-0-		77	1	773	3	N	-0-						-0-							
01	930 N	881	-0-		-49	-0-		85	1	796	3	N	-0-						-0-							
*02	841 N	841	-0-		-0-	-0-		92	1	749	3	N	-0-						-0-							
STUART, ELLEN G. "C"											WELL #: 5				RRCID -> 159746				COMPL. DATE 08/01/1996				TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
DIAZ, J. M.											WELL #: 1				RRCID -> 197234				COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-							
LONG RANCH (BEND CONGL.)											54713 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC											637403															
HINKSON											WELL #: 1				RRCID -> 133589				COMPL. DATE 05/01/1998				TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120			
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							

LONG RANCH (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC															
LONG, LOLITA															
WELL #: 5															
RRCID -> 134041															
COMPL. DATE 03/27/1990															
TOTAL DEPTH 3690															
PERF. 1893 - 1959															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HINKSON															
WELL #: 7															
RRCID -> 147901															
COMPL. DATE 12/09/1993															
TOTAL DEPTH 3955															
PERF. 3702 - 3715															
09	DLQ G-10	657	-0-	657	1311	657	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	615	-0-	615	1926	615	3				Y	-0-			-0-
11	2342 N	416	-0-	-1926	-0-	416	3				Y	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3				Y	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC															
GARY STALLINGS ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 126943															
COMPL. DATE 04/03/1988															
TOTAL DEPTH 3925															
PERF. 3202 - 3212															
09	DLQ G-10	328	-0-	328	646	328	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316	962	316	3				Y	-0-			-0-
11	1071 N	109	-0-	-962	-0-	109	3				Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
LONG RANCH															
WELL #: 2															
RRCID -> 115505															
COMPL. DATE 03/10/1987															
TOTAL DEPTH 3620															
PERF. 3092 - 3425															
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	50	1	426	3	N		-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	49	1	426	3	N		-0-			-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	44	1	361	3	N		-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	3	N		-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	47	1	377	3	N		-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N		-0-			-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 1															
RRCID -> 117624															
COMPL. DATE 07/07/1987															
TOTAL DEPTH 3900															
PERF. 1864 - 3205															
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	70	1	778	3	N		-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	68	1	781	3	N		-0-			-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	62	1	709	3	N		-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	3	N		-0-			-0-
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	64	1	714	3	N		-0-			-0-
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	53	1	588	3	N		-0-			-0-
LONG RANCH															
WELL #: 4 L															
RRCID -> 119219															
COMPL. DATE 11/12/1985															
TOTAL DEPTH 3600															
PERF. 3267 - 3304															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)													CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																
LONG RANCH																
WELL #: 3																
RRCID -> 119334																
COMPL. DATE 11/08/1986																
TOTAL DEPTH 3610																
PERF. 3062																
- 3248																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)		CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	42	1	283	3	N	-0-				-0-	
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	39	1	238	3	N	-0-				-0-	
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	39	1	255	3	N	-0-				-0-	
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	39	1	279	3	N	-0-				-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	N	-0-				-0-	
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	36	1	241	3	N	-0-				-0-	
LONG RANCH "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 120242																
COMPL. DATE 01/19/1986																
TOTAL DEPTH 3580																
PERF. 3178																
- 3190																
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	N	-0-				-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	40	1	247	3	N	-0-				-0-	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	N	-0-				-0-	
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	38	1	247	3	N	-0-				-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	3	N	-0-				-0-	
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	35	1	230	3	N	-0-				-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND																
WELL #: 3																
RRCID -> 120590																
COMPL. DATE 03/11/1986																
TOTAL DEPTH 3628																
PERF. 3200																
- 3277																
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	3	Y	-0-				-0-	
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	3	Y	-0-				-0-	
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	3	Y	-0-				-0-	
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-				-0-	
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	48	1	931	3	Y	-0-				-0-	
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	Y	-0-				-0-	
LONG RANCH																
WELL #: 6																
RRCID -> 121378																
COMPL. DATE 06/04/1986																
TOTAL DEPTH 3730																
PERF. 3306																
- 3475																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND																
WELL #: 5																
RRCID -> 131979																
COMPL. DATE 09/07/1989																
TOTAL DEPTH 3600																
PERF. 3168																
- 3248																
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-				-0-	
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	Y	-0-				-0-	
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	Y	-0-				-0-	
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	Y	-0-				-0-	
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	Y	-0-				-0-	
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-				-0-	
LONG RANCH																
WELL #: 7																
RRCID -> 203513																
COMPL. DATE 09/17/1987																
TOTAL DEPTH 3752																
PERF. N/A																
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	42	1	284	3	N	-0-				-0-	
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	39	1	225	3	N	-0-				-0-	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	39	1	259	3	N	-0-				-0-	
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	39	1	277	3	N	-0-				-0-	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	N	-0-				-0-	
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)			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								
09	DLQ	G-10	42	-0-	42	105	42	2		Y	-0-	45								
10	163	N	58	-0-	-105	-0-	58	2		Y	-0-	45								
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	45								
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	45								
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	45								
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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								
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	128								
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2		N	-0-	128								
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2		N	-0-	128								
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2		N	-0-	128								
01	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2		N	-0-	128								
02	868	N	60	-0-	-808	-0-	60	2		N	-0-	128								
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB			WELL #:		5	RRCID ->	083531	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4205 - 4237								
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-	66								
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2		Y	-0-	66								
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2		Y	-0-	66								
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2		Y	-0-	66								
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2		Y	-0-	66								
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2		Y	-0-	66								
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB			WELL #:		8A	RRCID ->	083532	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4188 - 4242								
09	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	2		Y	-0-	91								
10	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2		Y	-0-	91								
11	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2		Y	-0-	91								
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2		Y	-0-	91								
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-	91								
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								

LUKER (BRENEKE)		55634 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
ANDERSON, FELIX		021816								
ANDERSON, FELIX		WELL #: 1	RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647								
SNYDER "117"		WELL #: 2	RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)		55810 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
G & F OIL, INC.		292000								
KAHN, M.		WELL #: 1	RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LYNDI (DUFFER)		55995 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION		022922								
ROGERS "B"		WELL #: 1	RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			-0-
ROGERS "B"		WELL #: 2	RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) L.J. RESOURCES, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				56059 250 479988	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 1A				RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3			N	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3			N	-0-					-0-
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 144927	COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3			N	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-					-0-
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #: 2	RRCID -> 145285	COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3			N	-0-					-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-					-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							
09	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					102
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					102
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					103
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					105
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					107
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					107
M. G. C. (BEND) PROBE EXPLORATION COMPANY PARKS				56166 500 679299	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN						
WELL #: 1				RRCID -> 237211	COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744							
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					41
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					41
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					41
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					41
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					41
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					41
QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH				684615	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN						
WELL #: R 1				RRCID -> 106873	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4066 - 4076					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:			56166 500 684615 2	ASSOCIATED RRCID -> 109043		CAPACITY COMPL. DATE 07/14/1977			CNTY: CALLAHAN TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1313						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1313						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1313						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1313						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1313						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1313						N	NO RPT					-0-

HATCHETT RANCH						WELL #:	5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1355						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1355						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1355						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1355						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1355						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1355						N	NO RPT					-0-

HATCHETT RANCH						WELL #:	1	RRCID -> 245555	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1270						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1270						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1270						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1270						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1270						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1270						N	NO RPT					-0-

M. J. REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY						56230 500 498735 1	ASSOCIATED RRCID -> 038038		EXEMPT COMPL. DATE 02/01/1966			CNTY: BROWN TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340								
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					28
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-		6	2			N	-0-					28
11	7	N	5	-0-	-2	-0-		-0-		5	2			N	-0-					28
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-		6	2			N	-0-					28
01	6	N	5	-0-	-1	-0-		-0-		5	2			N	-0-					28
02	5	N	4	-0-	-1	-0-		-0-		4	2			N	-0-					28

REID, GRADY						WELL #:	2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-		-0-		41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-		-0-		43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-		-0-		41	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-		-0-		39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-		-0-		31	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		-0-		31	2			N	-0-					-0-

REID, M. J.						WELL #:	1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294									
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-		-0-		168	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-		-0-		187	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-		-0-		162	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-		-0-		193	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-		-0-		155	2			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-		-0-		143	2			N	-0-					-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)				//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN								
LEVISAY OPERATING CO.				//CONT.//		498735															
REID, M. J.				WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2300 -	2308						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-	
REID, M. J.				WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2297 -	2314						
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2				N	-0-					-0-	
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		131	2				N	-0-					-0-	
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-					-0-	
REID, M. J.				WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 -	2294						
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	-0-		165	2				N	-0-					13	
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2				N	-0-					13	
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	-0-		123	2				N	-0-					13	
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	-0-		165	2				N	-0-					13	
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	-0-		161	2				N	-0-					13	
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2				N	-0-					13	
M J R (MARBLE FALLS)						56316 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN								
TEJAS JACK SALES, INC.						841296															
FITZGERALD				WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF.	900 -	920						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FITZGERALD				WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	900 -	1038						
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FITZGERALD				WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 -	986						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

M J R (MARBLE FALLS)			//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.			//CONT.//		841296											
MCNABB			WELL #:		1	RRCID -> 135878	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050	-	1090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M. ROSS (DUFFER)					56332 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETROCAT INNOVATIONS, LLC					660311											
CALLICOTT BROTHERS			WELL #:		7	RRCID -> 132952	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500	-	3510				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)					56475 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.					841296											
NEWSOM, MACK			WELL #:		3	RRCID -> 123883	COMPL. DATE 03/25/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 954	-	961				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOURN			WELL #:		4	RRCID -> 124730	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH	1027	PERF. 960	-	966				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGERS (CONGL. UPPER)					56663 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925											
MAGERS			WELL #:		1	RRCID -> 165723	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3633	-	3781				
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	153	1	211	3	Y	-0-					15
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	142	1	199	3	Y	-0-					15
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	3	Y	-0-					15
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	Y	-0-					15
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	-0-					15
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	73	1	165	3	Y	-0-					15
MAGGIE LOU (MISS.)					56670 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726											
WILSON, L. R.			WELL #:		1	RRCID -> 171042	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2929	-	3054				
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MAGGIE LOU (MISS.)			//CONT.//			56670 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			239726												
WILSON			WELL #:			2	RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-			366 2			N	-0-						32
10	217 N	142	-0-	-75	-0-			139 2		3 9	N	3						35
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-			386 2		4 9	N	4						39
12	372 N	263	-0-	-109	-0-			255 2		8 9	N	7						46
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-			363 2		11 9	N	10						56
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-			306 2		30 9	N	27						83
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				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CAREY, C. W. "A"						WELL #:	2	RRCID -> 153807			COMPL. DATE 12/30/1978			TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MALES (STRAWN)						56922 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY						809930												
ADAMS-CRAVER UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 074904			COMPL. DATE 12/23/1977			TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A				
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-			383 2			N	-0-						-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-			340 2			N	-0-						-0-
11	390 N	316	-0-	-74	-0-			316 2			N	-0-						-0-
12	403 N	264	-0-	-139	-0-			264 2			N	-0-						-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270 2			N	-0-						-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-			261 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				
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-			739 2			N	-0-						-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			1449 2			N	-0-						-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-			941 2			N	-0-						-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			1124 2			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-						N	NO RPT						-0-
RKW OPERATING LLC						714311												
LANE ESTATE						WELL #:	1	RRCID -> 165492			COMPL. DATE 08/23/1997			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 2			N	-0-						-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-			194 2			N	-0-						-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-			223 2			N	-0-						-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-			249 2			N	-0-						-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216 2			N	-0-						-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-						-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930																
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-0-	-13	-0-		137	2			N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-0-	-14	-0-		141	2			N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-0-	-18	-0-		122	2			N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837																
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-		1284	2			N	-0-			1
10	1209 N	1134	-0-	-0-	-75	-0-		1134	2			N	-0-			1
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		1085	2			N	-0-			1
12	1333 N	1204	-0-	-0-	-129	-0-		1204	2			N	-0-			1
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-		1171	2			N	-0-			1
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		1198	2			N	-0-			1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253																
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	2			N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	494	2	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	505	2	N	-0-			-0-
12	496 N	470	-0-	-0-	-26	-0-		470	2			N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-			-0-
02	476 N	378	-0-	-0-	-98	-0-		378	2			N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			66

MALES (4650)			//CONT.//			56922 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			//CONT.//			809930													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT			WELL #:			1 C	RRCID -> 084930			COMPL. DATE 05/27/1979			TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4625	-	4631		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
KIDWELL HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 089305			COMPL. DATE 04/19/1978			TOTAL DEPTH	5413	PERF. 4772	-	4778		
09		981 N	981	-0-	-0- B	-0-		981	2			N	-0-					-0-	
10		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-		2	1	1544	2	N	-0-					-0-	
11		732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732	2			N	-0-					-0-	
12		217 N	114	-0-	-103 B	-0-		3	1	111	2	N	-0-					-0-	
01		416 N	416	-0-	-0- B	-0-		416	2			N	-0-					-0-	
*02		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-		1371	2			N	-0-					-0-	
ADAMS-CRAVER GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 131821			COMPL. DATE 09/07/1989			TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4547	-	4616		
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-		362	2			N	-0-					83	
10		372 N	370	-0-	-2 B	-0-		370	2			N	-0-					83	
11		360 N	348	-0-	-12 B	-0-		348	2			N	-0-					83	
12		372 N	321	-0-	-51 B	-0-		321	2			N	-0-					83	
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-		355	2			N	-0-					83	
02		336 N	284	-0-	-52 B	-0-		284	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		
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-		32	1	616	2	N	-0-					128	
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-		18	1	642	2	N	-0-					128	
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-		12	1	652	2	N	-0-					128	
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	2			N	-0-					128	
*01		661 N	661	-0-	-0-	-0-		5	1	656	2	N	-0-					128	
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-						N	NO RPT					128	
DOW FEE			WELL #:			1	RRCID -> 086782			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH	5079	PERF. 4916	-	5040		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
CRAVENS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 087286			COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4902	-	5070		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889															
HOBSON UNIT		WELL #:			RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009																			
OXXN		630579																	
SHARPE		WELL #:		1	RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058										
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT						-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	NO RPT	NO RPT						-0-
RKW OPERATING LLC		714311																	
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345										
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	-0-	-0-	-0-						-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930																	
LONG - JONES		WELL #:		1	RRCID -> 071584		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						29
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-	-0-						29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-						29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						29
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 102897		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-						1

MALLORY (STRAWN)		56978 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 256839		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 2		N	-0-	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STERLING OIL AND GAS		818896								
MALLORY, O. L.		WELL #: 2		RRCID -> 100890		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090		
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1		N	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		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-
TRACER OPERATING, INC.		863965								
TARPON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.				//CONT.//	140598												
SA 2 (TROXELL)				WELL #:	1	RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH		3940		PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				12	
SA3 (COLQUITT)				WELL #:	1	RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH		3999		PERF. 3353 -		3368	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STANSELL-HARRELSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH		3890		PERF. 3268 -		3308	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37	
W. G. STANSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH		3735		PERF. 3325 -		3335	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
EVEREST NETWORK LLC				252052													
ZIEHR, HENRY ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH		3960		PERF. 3220 -		3253	
09	90 #	71	-0-	-19	-0-		71	3			N	-0-				1	
10	93 #	61	-0-	-32	-0-		61	3			N	-0-				1	
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-				1	
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-				1	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-				1	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-		50	3			N	-0-				1	
J & TG, LLC				427427													
WEATHERS				WELL #:	1	RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH		3891		PERF. 3291 -		3311	
09	DLQ G-10	475	-0-	475	1455		473	2	2	9	Y	2				65	
10	DLQ G-10	487	-0-	487	1942		487	2			Y	-0-				65	
11	2395 R	453	-0-	-1942	-0-		452	1		1	9	Y	1			66	
12	496 #	457	-0-	-39	-0-		456	2		1	9	Y	1			67	
01	496 #	437	-0-	-59	-0-		436	2		1	9	Y	1			68	
02	448 #	403	-0-	-45	-0-		401	2		2	9	Y	2			70	

MANGUM, NORTH (3200)										49B		CNTY: EASTLAND							
JP OIL & GAS, LLC										57098 500									
KERR										448017									
WELL #: 4										RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WAYNICK, WEST										WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WAYNICK, WEST										WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
BROWN, FRED										WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
BROWN, FRED										WELL #: 3		RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20		
KERR										WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT	-0-
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080														
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				N	-0-	-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-	-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				N	-0-	-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2				N	-0-	-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2				N	-0-	-0-
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	2				N	-0-	-0-
MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156														
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-	66
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-	66
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	2				N	-0-	66
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2				N	-0-	66
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2				N	-0-	66
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2				N	-0-	66
CDJ OIL CO. 140598														
HARLOW, LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	118
HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150														
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MANGUM, WEST (3100)														
STOVALL, HOWARD														
AUTRY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
			LIFT	(L)										EOM
														BALANCE
09	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
01	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		N	-0-			-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		N	-0-			-0-
DEMPSEY, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235														
09	180 #	123	-0-	-57	-0-		123	3		N	-0-			4
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-			4
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-			4
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-			4
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-			4
02	168 #	142	-0-	-26	-0-		142	3		N	-0-			4
AUTRY "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114														
09	11 #	7	-0-	-4	-0-		7	3		N	-0-			-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	3		N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-		9	3		N	-0-			-0-
02	28 #	8	-0-	-20	-0-		8	3		N	-0-			-0-
AUTRY "K"														
WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235														
09	60 #	27	-0-	-33	-0-		27	3		N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-			-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-			-0-
01	62 #	36	-0-	-26	-0-		36	3		N	-0-			-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-		34	3		N	-0-			-0-
AUTRY "H"														
WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352														
09	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-			82
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			82
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			82
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			82
01	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		N	-0-			82
02	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		N	-0-			82
AUTRY "L"														
WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209														
09	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-			63
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			63
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			63
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			63
01	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		N	-0-			63
02	4 #	2	-0-	-2	-0-		2	3		N	-0-			63
AUTRY "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147														
09	30 #	10	-0-	-20	-0-		10	3		N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-			-0-
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	3		N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-		12	3		N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.// 57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD			//CONT.// 824340													
AUTRY			WELL #: 1		RRCID -> 131768		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3096 - 3105					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 #		1	-0-	-1	-0-			1 3			N	-0-			-0-
10	3 R		3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-			-0-
11	3 R		3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-			-0-
12	2 R		2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-			-0-
01	3 #		2	-0-	-1	-0-			2 3			N	-0-			-0-
02	3 #		2	-0-	-1	-0-			2 3			N	-0-			-0-

AUTRY "B"			WELL #: 1		RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3101 - 3113					
09	6 #		4	-0-	-2	-0-			4 3			N	-0-			73
10	9 R		9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-			73
11	9 R		9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-			73
12	6 R		6	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-			73
01	9 #		5	-0-	-4	-0-			5 3			N	-0-			73
02	9 #		4	-0-	-5	-0-			4 3			N	-0-			73

AUTRY 22 "A"			WELL #: 1		RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3248 - 3266					
09	9 #		5	-0-	-4	-0-			5 3			Y	-0-			-0-
10	14 R		14	-0-	-0-	-0-			14 3			Y	-0-			-0-
11	14 R		14	-0-	-0-	-0-			14 3			Y	-0-			-0-
12	9 R		9	-0-	-0-	-0-			9 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	-0-	7		7 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	-0-	14		7 3			Y	-0-			-0-

AUTRY "27"			WELL #: 3		RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3151 - 3160					
09	30 #		10	-0-	-20	-0-			10 3			N	-0-			-0-
10	31 #		26	-0-	-5	-0-			26 3			N	-0-			-0-
11	30 #		25	-0-	-5	-0-			25 3			N	-0-			-0-
12	17 R		17	-0-	-0-	-0-			17 3			N	-0-			-0-
01	31 #		13	-0-	-18	-0-			13 3			N	-0-			-0-
02	28 #		12	-0-	-16	-0-			12 3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3450)			57103 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.			140598													
HARLOW, LOUISE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 131759		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 3443 - 3471					
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HONEA, AVA			WELL #: 1		RRCID -> 141398		COMPL. DATE 07/31/1978		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3440 - 3445					
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANNING-OCONNOR (CADD0)		57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARDUE OIL, INC.		639400									
O'CONNER, C.J.		WELL #: 1		RRCID -> 196747		COMPL. DATE 03/17/1947		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3275 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						164
PETEX		659782									
MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3292 - 3300	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
MARBLE FALLS (4070)		57354 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
WRIGHT, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 237869		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3978 - 4008	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012											
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 283597		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3894 - 4009	
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3				-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3				-0-
11	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	1887	3				-0-
12	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3				-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3				-0-
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3				-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761									
ALEXANDER		WELL #: 1 L		RRCID -> 115661		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 4076 - 4112	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222							
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4412	- 4454
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580	- 4620
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PETEX				659782							
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3852	- 3862
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				-0-
MARIAN (COOK)				57417 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430							
RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		2	RRCID -> 110892	COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH	1094	PERF. 1014	- 1019
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3235	- 3251
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				-0-
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
MARINER		WELL #:		2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3789	- 3794
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARINER (CONGL.)			//CONT.//		57513 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403													
MARINER "A"			WELL #:		1		RRCID -> 155357			COMPL. DATE 07/25/1995			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARINER "A"			WELL #:		2		RRCID -> 159700			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARINER "B"			WELL #:		1		RRCID -> 166184			COMPL. DATE 01/09/1998			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TRACER OPERATING, INC.			863965															
DEAN, HELEN LOUISE			WELL #:		1		RRCID -> 169397			COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867					
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					7
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					7
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
MARMAC (MARBLE FALLS)			57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PARKER					
BLACKBURN, GIL			073028															
BERKLEY			WELL #:		1		RRCID -> 099129			COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527					
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911															
WILLIAMS			WELL #:		1 U		RRCID -> 100722			COMPL. DATE 05/12/1982			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446					
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	1164						N	-0-					-0-
10		1164 N	-0-	-0-	-1164	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)												CNTY: PARKER						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC																		
JOHNSON																		
WELL #: 2												RRCID -> 207094						
COMPL. DATE 06/09/2004												TOTAL DEPTH 5939						
PERF. 5516 - 5538																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MARSAN (CONGL.)												CNTY: EASTLAND						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.																		
RIDDLE TRACT 2																		
WELL #: 1												RRCID -> 109800						
COMPL. DATE 02/10/1984												TOTAL DEPTH 3225						
PERF. 3002 - 3026																		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				Y	-0-						-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2				Y	-0-						-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2				Y	-0-						-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2				Y	-0-						-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2				Y	-0-						-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2				Y	-0-						-0-
RIDDLE TRACT 3																		
WELL #: 1												RRCID -> 112783						
COMPL. DATE 09/05/1984												TOTAL DEPTH 3177						
PERF. 3013 - 3028																		
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	-0-						-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				Y	-0-						-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-						-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				Y	-0-						-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-						-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-						-0-
RIDDLE TRACT 5																		
WELL #: 1												RRCID -> 113950						
COMPL. DATE 11/13/1984												TOTAL DEPTH 3210						
PERF. 3015 - 3042																		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				Y	-0-						-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				Y	-0-						-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				Y	-0-						-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				Y	-0-						-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				Y	-0-						-0-
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				Y	-0-						-0-
MORGAN																		
WELL #: 1												RRCID -> 115328						
COMPL. DATE 01/09/1985												TOTAL DEPTH 3400						
PERF. 3074 - 3084																		
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2				N	-0-						-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2				N	-0-						-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-						-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-						-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-						-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-						-0-
RIDDLE TRACT 1																		
WELL #: 1												RRCID -> 119627						
COMPL. DATE 12/18/1985												TOTAL DEPTH 3176						
PERF. 3020 - 3040																		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				Y	-0-						-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				Y	-0-						-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2				Y	-0-						-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2				Y	-0-						-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2				Y	-0-						-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2				Y	-0-						-0-

MARSAN (CONGL.)													CNTY: EASTLAND	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
RIDDLE TRACT 7														
WELL #: 1														
RRCID -> 175444														
COMPL. DATE 12/13/1999														
TOTAL DEPTH 3155														
PERF. 3065 - 3077														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-			-0-
K. BROWN 'A'														
WELL #: 1														
RRCID -> 281551														
COMPL. DATE 09/06/2012														
TOTAL DEPTH 3250														
PERF. 2930 - 2940														
09	2670 #	2584	-0-	-86	-0-	2577	2	7	9	N	6			61
10	2697 #	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-			61
11	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9			70
12	2666 #	2549	-0-	-117	-0-	2543	2	6	9	N	5			75
01	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	N	3			78
02	2492 #	2409	-0-	-83	-0-	2402	2	7	9	N	6			84
COMYN NATURAL GAS, INC.														
RIDDLE UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 108794														
COMPL. DATE 12/02/1983														
TOTAL DEPTH 3400														
PERF. 3044 - 3054														
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			11
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			11
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-			11
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			11
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			11
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-			11
RIDDLE UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 108951														
COMPL. DATE 11/29/1983														
TOTAL DEPTH 3400														
PERF. 2997 - 3010														
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			8
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			8
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-			8
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			8
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			8
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-			8
RIDDLE UNIT 3														
WELL #: 1														
RRCID -> 112983														
COMPL. DATE 08/15/1984														
TOTAL DEPTH 3400														
PERF. 3000 - 3010														
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-			2
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			2
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			2
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			2
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			2
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-			2
MAYNARD UNIT 3														
WELL #: 1														
RRCID -> 114534														
COMPL. DATE 08/20/1984														
TOTAL DEPTH 3280														
PERF. 3038 - 3044														
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 3032 - 3036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			27
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			27
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			27
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			27
01	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-			27
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2942 - 2946			
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			44
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			44
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-			44
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			44
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-			44
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657 4	RRCID -> 114535		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3054 - 3062			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHA (CADD0)		WELL #:		57712 200 881442 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 185894		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3513 - 3538			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHA (CONG)		WELL #:		57712 300 881442 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 120604		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4314 - 4320			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		57742 500 715500 31	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROB-JOE GAS & OIL CO.		WELL #:		31	RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADD0) 3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD													57913 075 953796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1													RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-			185 3		44 9	N	40					140				
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-			107 3		39 9	N	35					175				
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-			97 3		47 9	N	43	176	1			42				
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	-0-			100 3		46 9	N	42					84				
*01	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-			93 3		48 9	N	44					128				
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-			104 3		45 9	N	41					169				
MASK (CADD0) ROYAL TEXAN RESOURCES CO. MASK 2284													58093 500 732111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1													RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MATTHEWS (CADD0) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MATTHEWS ACC 2													58323 500 574324		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 25													RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
MATTHEWS (CONGLOMERATE) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-12													58323 560 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 1D													RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
MATTHEWS (GARDNER SD.) VAN OPERATING, LTD. BURLESON "34"													58324 800 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 2													RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175			
09	2160 N	1961	-0-	-199	-0-	-0-			1905 3		56 9	N	51	167	1			71				
10	2046 N	1395	-0-	-651	-0-	-0-			1395 3			N	-0-					71				
11	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	-0-			1456 3		17 9	N	15					86				
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	-0-			1893 3		67 9	N	61					147				
*01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-			1886 3		111 9	N	101	169	1			79				
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-			1520 3		46 9	N	42					121				

MCBRIDE (BEND CONGL.)			//CONT.// 58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX			//CONT.// 659782											
FAMBRO "D"			WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		13 N	7	-0-	-6	-0-		7	2		N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-		8	2		N	-0-		-0-
FAMBRO "CC"			WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-		-0-
FAMBRO E			WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906			
09		480 N	408	-0-	-72	-0-		408	2		N	-0-		-0-
10		465 N	360	-0-	-105	-0-		360	2		N	-0-		-0-
11		450 N	370	-0-	-80	-0-		370	2		N	-0-		-0-
12		434 N	395	-0-	-39	-0-		395	2		N	-0-		-0-
01		372 N	348	-0-	-24	-0-		348	2		N	-0-		-0-
02		336 N	333	-0-	-3	-0-		333	2		N	-0-		-0-
SAM FAMBRO '10'			WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934			
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2		N	-0-		-0-
10		713 N	701	-0-	-12	-0-		701	2		N	-0-		-0-
11		690 N	649	-0-	-41	-0-		649	2		N	-0-		-0-
12		713 N	651	-0-	-62	-0-		651	2		N	-0-		-0-
01		713 N	674	-0-	-39	-0-		674	2		N	-0-		-0-
02		616 N	565	-0-	-51	-0-		565	2		N	-0-		-0-
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)			58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC			726791											
BRANNON II			WELL #: 5		RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3634 - 3648			
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-		-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STONE			WELL #: 1		RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3618 - 3636			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCLISH-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
10	6 N		6	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
*11	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							CNTY: PALO PINTO			
BUZBEE "F"				WELL #:	1	RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3314 - 3320		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
BRANNON II				WELL #:	4	RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3800 - 3810		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
MCCREA HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3714 - 3725		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCUUSTION (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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					-0-
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/30/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCDANIEL (CONGL.)				59255 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740						
FLETCHER				WELL #: 1	RRCID -> 105161	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3974 - 3999	
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			-0-
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCINTOSH (BIG SALINE)				59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD			
ASTEROID PRECISION, LLC				035598						
SSG KEVIN W. BUTLER				WELL #: 1	RRCID -> 073997	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4466 - 4486	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)														CNTY: HOOD	
XTO ENERGY INC.															
WEST, F.															
WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-				-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-				-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-				-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-				-0-
CRAVENS															
WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A															
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-				-0-
PEVELER, M.															
WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842															
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
CRAVENS															
WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673															
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
NELON "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095															
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-				-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-				-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-				-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-				-0-
WIGGINS															
WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738															
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-				-0-
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-				-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-				-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-				-0-
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-				-0-
02	196 N	95	-0-	-101	-0-	95	3			N	-0-				-0-
PEVELER, M.															
WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245															
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-				-0-

MCINTOSH (STRAWN)			59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
COOK, DAVID W.			174327													
COOK "C"			WELL #:	1	RRCID ->	092050	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4248 - 4380					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARDNER, OLLIE			294515													
GARDNER, OLLIE			WELL #:	1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIANT NRG CO., LP			302592													
SANDERS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910 - 4922					
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
CLEVELAND GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912 - 4922					
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	N	-0-					3
10	930 N	527	-0-	-403	-0-	39	1	488	2	N	-0-					3
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	141	1	644	2	N	-0-					3
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	102	1	549	2	N	-0-					3
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	N	-0-					3
02	728 N	327	-0-	-401	-0-	6	1	321	2	N	-0-					3
CLEVELAND			WELL #:	2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736 - 4740					
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1281	2	N	-0-					6
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	165	1	1148	2	N	-0-					6
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	310	1	1070	2	N	-0-					6
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	301	1	1177	2	N	-0-					6
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1423	2	N	-0-					6
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	99	1	1261	2	N	-0-					6
GRISSOM PRODUCTION			334880													
GRISSOM			WELL #:	1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758 - 3770					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (STRAWN)				//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
MCREYNOLDS, DOYSE						556220														
COKER				WELL #:		1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 2588 - 2592						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SWAIM, CHARLES						831570														
LUKER, GARY				WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 3312 - 3324						
09		49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-					-0-	
10		62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-					-0-	
11		47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-					-0-	
*12		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-					-0-	
01		0	W	26	-0-	26	-0-	26	3				N	-0-					-0-	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936														
MCINTOSH D.				WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 0 - 4380						
09		90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3				N	-0-					-0-	
10		93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
11		85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				N	-0-					-0-	
12		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					-0-	
01		93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3				N	-0-					-0-	
02		84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3				N	-0-					-0-	
MCINTOSH D.				WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0						
09		150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
10		155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3				N	-0-					-0-	
11		137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				N	-0-					-0-	
12		155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
01		155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3				N	-0-					-0-	
02		140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3				N	-0-					-0-	
MCINTOSH D.				WELL #:		3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A						
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAMPBELL, C. L.				WELL #:		2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		PERF. N/A						
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
MCINTOSH, L.		WELL #:		1	RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
09	36	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-			-0-
CRAVENS		WELL #:		5	RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NIX, T. H.		WELL #:		2	RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A					
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	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-
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709					
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-			-0-
CATE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207					
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-			-0-
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) XTO ENERGY INC. FRENCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		59542 500 945936 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HOOD						
							RRCID ->	087517	COMPL. DATE		04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910	-	4074		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	960	N	909	-0-	-51	-0-			909	3		N	-0-						-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-			930	3		N	-0-						-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-			919	3		N	-0-						-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-			886	3		N	-0-						-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-			955	3		N	-0-						-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-			830	3		N	-0-						-0-
SCHOMERS				WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE		02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215	-	3240		
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60	3		N	-0-						-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-			61	3		N	-0-						-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-			59	3		N	-0-						-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-			61	3		N	-0-						-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-			61	3		N	-0-						-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-			55	3		N	-0-						-0-
LOWDEN, R. R.				WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE		11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220	-	4290		
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	3		N	-0-						-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-			58	3		N	-0-						-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	3		N	-0-						-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	3		N	-0-						-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-			31	3		N	-0-						-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-			32	3		N	-0-						-0-
MCLENNAN (MISS) DALF ENERGY LLC MASON, L. "A"				59738 500 197641		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
				WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE		11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965	-	3969		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MASON, L. "B"				WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE		12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994	-	4012		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850) BARNETT ENERGY, INC. RAGSDALE				60255 200 051290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:		1	RRCID ->	077068	COMPL. DATE		11/13/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3840	-	3864		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
PLUGGED AND ABANDONED				03/15/2017				- PLUGGED 03/15/17											

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		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					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			138
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961										
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #:			RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007														
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:			RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007														
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID -> 116304		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
MINGUS OIL & GAS				569683										
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943					
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, L.W.				60255 400 146225		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
				WELL #:	1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3536	-	3542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3588	-	3614	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	-0-	404	2		2 9	N	2			25		
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	-0-	379	2			N	-0-			25		
11	390 N	55	-0-	-335 B	-0-	-0-	55	2			N	-0-			25		
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	-0-	432	2		6 9	N	5			30		
01	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	-0-	292	2			N	-0-			30		
*02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	-0-	320	2			N	-0-			30		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
BRENTS, WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	4048	PERF.	3902	-	3925	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	-0-	483	2			N	-0-			10		
10	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	-0-	319	2			N	-0-			10		
11	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	-0-	346	2			N	-0-			10		
12	496 N	148	-0-	-348 B	-0-	-0-	148	2			N	-0-			10		
01	310 N	53	-0-	-257 B	-0-	-0-	53	2			N	-0-			10		
02	336 N	1	-0-	-335 B	-0-	-0-	1	2			N	-0-			10		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
MEEKER AND COMPANY, INC. BOYD, A. F., UNIT 2				558961	WELL #:	1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3998	-	4005
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			13		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			13		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
DOSS, O. E., -B-				WELL #:		RRCID ->	017982	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL	DEPTH	4288	PERF.	4000	-	4004	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			15		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
PLUGGED AND ABANDONED				05/14/2007													

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)			//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.			//CONT.//		558961													
HILL, SALLIE			WELL #:		1L		RRCID -> 116305		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH		4325 PERF. 4221 -		4231			
M	0	ALLOW CODE	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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925													
HARRISON-RUSSELL UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH		4475 PERF. 3988 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-		86	1	126	3	Y	-0-					56
10		186 N	94	-0-	-92 B	-0-		40	1	54	3	Y	-0-					56
11		239 N	239	-0-	-0- B	-0-		51	1	188	3	Y	-0-					56
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-		51	1	166	3	Y	-0-					56
01		202 N	202	-0-	-0- B	-0-		47	1	155	3	Y	-0-					56
*02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-		50	1	132	3	Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
NORMAN MARIE					WELL #:		1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH		5482 PERF. 4158 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		120 N	114	-0-	-6 B	-0-		46	1	68	3	Y	-0-					-0-
10		124 N	76	-0-	-48 B	-0-		33	1	43	3	Y	-0-					-0-
11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-		29	1	105	3	Y	-0-					-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-		52	1	172	3	Y	-0-					-0-
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-		53	1	174	3	Y	-0-					-0-
*02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-		85	1	225	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
BRENTS WALKER A UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH		5590 PERF. 4225 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		300 N	296	-0-	-4 B	-0-		121	1	175	3	Y	-0-					10
10		310 N	135	-0-	-175 B	-0-		58	1	77	3	Y	-0-					10
11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-		66	1	240	3	Y	-0-					10
12		310 N	305	-0-	-5 B	-0-		71	1	234	3	Y	-0-					10
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-		67	1	221	3	Y	-0-					10
02		280 N	225	-0-	-55 B	-0-		62	1	163	3	Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
FONDREN ELMER UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH		5250 PERF. 3837 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		480 N	337	-0-	-143 B	-0-		137	1	200	3	Y	-0-					-0-
10		496 N	83	-0-	-413 B	-0-		36	1	47	3	Y	-0-					-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-		91	1	331	3	Y	-0-					-0-
12		416 N	416	-0-	-0- B	-0-		97	1	319	3	Y	-0-					-0-
01		330 N	330	-0-	-0- B	-0-		76	1	254	3	Y	-0-					-0-
02		392 N	230	-0-	-162 B	-0-		63	1	167	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0				
M	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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	423 N	423 -0-	-0- B	-0-	172	1	251 3	Y		-0-			-0-	
10	837 N	837 -0-	-0- B	-0-	360	1	477 3	Y		-0-			-0-	
11	630 N	630 -0-	-0- B	-0-	136	1	494 3	Y		-0-			-0-	
12	179 N	179 -0-	-0- B	-0-	42	1	137 3	Y		-0-			-0-	
01	220 N	220 -0-	-0- B	-0-	51	1	169 3	Y		-0-			-0-	
*02	255 N	255 -0-	-0- B	-0-	70	1	185 3	Y		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
DAVIDSON, ERBY														
		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	791 -0-	-169 B	-0-	322	1	469 3	Y		-0-			-0-	
10	992 N	333 -0-	-659 B	-0-	143	1	190 3	Y		-0-			-0-	
11	857 N	857 -0-	-0- B	-0-	185	1	672 3	Y		-0-			-0-	
12	817 N	817 -0-	-0- B	-0-	191	1	626 3	Y		-0-			-0-	
01	826 N	826 -0-	-0- B	-0-	191	1	635 3	Y		-0-			-0-	
02	812 N	756 -0-	-56 B	-0-	207	1	549 3	Y		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BAILEY-MILLER UNIT														
		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT			-0-	
10	DELQ PR	-0- -0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-	
11	DELQ PR	-0- -0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-	
12	0	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-														
WISE EXPLORATION														
CARPENTER		932980												
		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
10	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
11	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
12	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
01	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
02	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PARKER		
SIMMONS-RAMSEY		033523												
		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125		PERF. N/A				
09	180 N	123 -0-	-57	-0-	123	3		N		-0-			73	
10	144 N	144 -0-	-0-	-0-	144	3		N		-0-			73	
11	145 N	145 -0-	-0-	-0-	145	3		N		-0-			73	
12	129 N	129 -0-	-0-	-0-	129	3		N		-0-			73	
*01	191 N	191 -0-	-0-	-0-	191	3		N		-0-			73	
*02	145 N	145 -0-	-0-	-0-	145	3		N		-0-			73	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				//CONT.// 033523																
LANDERS-RILEY				WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	30	N		8	-0-	-22	-0-			8	3		N	-0-					-0-	
10	169	N		169	-0-	-0-	-0-			169	3		N	-0-					-0-	
11	171	N		171	-0-	-0-	-0-			171	3		N	-0-					-0-	
12	155	N		155	-0-	-0-	-0-			155	3		N	-0-					-0-	
*01	180	N		180	-0-	-0-	-0-			180	3		N	-0-					-0-	
02	168	N		151	-0-	-17	-0-			151	3		N	-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							
09	608	N		608	-0-	-0-	-0-			30	1	578	2	N	-0-				-0-	
10	493	N		493	-0-	-0-	-0-			14	1	479	2	N	-0-				-0-	
11	480	N		472	-0-	-8	-0-			8	1	464	2	N	-0-				-0-	
12	466	N		466	-0-	-0-	-0-			466	2		N	-0-					-0-	
*01	477	N		477	-0-	-0-	-0-					474	2	N	-0-				-0-	
02	448	N	NO RPT		-0-	-448	-0-			3	1			N	NO RPT				-0-	
CARR -A-					WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976				TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A							
09	1268	N		1268	-0-	-0-	-0-			62	1	1206	2	N	-0-				91	
10	1311	N		1311	-0-	-0-	-0-			36	1	1275	2	N	-0-				91	
11	1170	N		1163	-0-	-7	-0-			21	1	1142	2	N	-0-				91	
12	1094	N		1094	-0-	-0-	-0-			1094	2		N	-0-					91	
*01	1033	N		1033	-0-	-0-	-0-			7	1	1026	2	N	-0-				91	
02	1092	N	NO RPT		-0-	-1092	-0-							N	NO RPT				91	
OXXN					630579															
BROWN ELIZABETH					WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974				TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A							
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
NETTLES					WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974				TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0							
09	1592	N		1592	-0-	-0-	-0-			1592	2			N	-0-				-0-	
10	1533	N		1533	-0-	-0-	-0-			1533	2			N	-0-				-0-	
11	1710	N		908	-0-	-802	-0-			908	2			N	-0-				-0-	
12	901	N		901	-0-	-0-	-0-			901	2			N	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	840	N	NO RPT		-0-	-840	-0-							N	NO RPT				-0-	
JONES "G"					WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976				TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A							
09	387	N		387	-0-	-0-	-0-			387	2			N	-0-				30	
10	371	N		371	-0-	-0-	-0-			371	2			N	-0-				30	
11	450	N		369	-0-	-81	-0-			369	2			N	-0-				30	
12	375	N		375	-0-	-0-	-0-			375	2			N	-0-				30	
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				30	
02	336	N	NO RPT		-0-	-336	-0-							N	NO RPT				30	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN										//CONT.// 630579							
MOORE C. R.										WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879	
																PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			N	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			N	-0-			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			N	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
MCCARTY										WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462	
																PERF. N/A	
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			N	-0-			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
MCDANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595	
																PERF. N/A	
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			N	-0-			-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			N	-0-			-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2	N	-0-			N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
SCHUTTS										WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600	
																PERF. N/A	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700	
																PERF. 4057 - 4192	
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			N	-0-			-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			N	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
POPE										WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700	
																PERF. 4146 - 4257	
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			N	-0-			-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			N	-0-			-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			N	-0-			-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311													
JONES J. T. A		WELL #:		1		RRCID -> 060026		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MITCHELL-GLASS		WELL #:		1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE		WELL #:		1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 -		0					
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:		1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A					
HAMMON																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #:		1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A					
HASTINGS																	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A					
SMITH BERRY																	
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					58
10		2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2495	3			N	-0-					58
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					58
12		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					58
*01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	3	13	9	N	12					70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) TARPON OIL & GAS CO. SMITH STARK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		60255 410 836178 1	ASSOCIATED RRCID -> 060496		CAPACITY COMPL. DATE 07/27/1973				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 -				0		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH,BERRY 'A'					WELL #:	2	RRCID ->	121198	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	4906	-	4918		
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-		3566	3	15	9	N	14					104
10	3565 X	3153	-0-	-412	-0-	-0-		3107	3	46	9	N	42					146
11	3450 X	3125	-0-	-325	-0-	-0-		3125	3			N	-0-					146
12	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	-0-		3224	3	91	9	N	83	173	1			56
01	3565 X	3015	-0-	-550	-0-	-0-		3015	3			N	-0-					56
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	-0-						N	NO RPT					56

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) BORDERLINE OPERATING CORP. BROOM			WELL #:		60255 420 082999 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 075441		PRORATED COMPL. DATE 01/27/1978				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A						
09	390 N	327	-0-	-63 B	-0-	-0-		327	3			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	-0-		313	3			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	-0-		395	3			N	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	-0-		420	3			N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	-0-		371	3			N	-0-					-0-
*02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	-0-		372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DALLAS PRODUCTION, INC. JONES-B-			WELL #:		197690 1	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4810	-	5128			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	-0-		240	1	407	3	N	-0-					91
10	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	-0-		248	1	388	3	N	-0-					91
11	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	-0-		240	1	365	3	N	-0-					91
12	682 N	562	-0-	-120 B	-0-	-0-		248	1	314	3	N	-0-					91
01	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	-0-		248	1	359	3	N	-0-					91
02	560 N	544	-0-	-16 B	-0-	-0-		224	1	320	3	N	-0-					91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEC ENTERPRISES, INC. GRUBB			WELL #:		448461 1	RRCID ->	063698	COMPL. DATE	07/10/1975	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DODSON					WELL #:	1	RRCID ->	067245	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18																		

MEEKER (CONGLMERATE 4800)				//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.						629889													
HARRIS "C"						WELL #:		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	48	1	928	2	N	-0-					27			
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	23	1	822	2	N	-0-					27			
11	750 N	505	-0-	-245 B	-0-	9	1	496	2	N	-0-					27			
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					27			
*01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	1	1	201	2	N	-0-					27			
02	476 N	NO RPT	-0-	-476 B	-0-					N	NO RPT					27			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
OXXN																			
JONES-D-				WELL #:		630579 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4378 -		0			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					64			
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					64			
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					64			
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					64			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64			
02	616 N	NO RPT	-0-	-616 B	-0-					N	NO RPT					64			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
DOW																			
				WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					13			
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					13			
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					13			
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					13			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13			
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					13			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
CLINTON																			
				WELL #:		1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255		PERF. 4732 -		0			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-			
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-			
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-			
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
WALDEN																			
				WELL #:		1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-			
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-			
11	930 N	820	-0-	-110 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-			
12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	756 N	NO RPT	-0-	-756 B	-0-					N	NO RPT					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN				//CONT.//		630579										
SCHUTTS				WELL #:		1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A		
M	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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
POPE, WILLIAM H.																
POPE "C"				WELL #:		671431		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5691 - 5770		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
SPINDLETOP DRILLING CO.																
CAVENESS				WELL #:		809924		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
UPHAM OIL & GAS COMPANY																
CRUM, LESLIE				WELL #:		878925		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	20	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	15	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	16	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	13	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
BAILEY, G. C. -A-																
				WELL #:		2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3671																
09	2900 N	1183	-0-	-1717 B	1954	482	1	701	3	Y	-0-					39
10	2248 N	294	-0-	-1954 B	-0-	127	1	167	3	Y	-0-					39
11	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	201	1	731	3	Y	-0-					39
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	201	1	660	3	Y	-0-					39
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	222	1	738	3	Y	-0-					39
*02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	312	1	826	3	Y	-0-					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)										60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										//CONT.// 878925										
WALKER BRENTS -A-										WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 5296 - 5302		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	255	1	371	3	Y	1						36	
								1	9											
10		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	169	1	223	3	Y	-0-						36	
11		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	63	1	229	3	Y	-0-						36	
12		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	111	1	364	3	Y	1						37	
								1	9											
01		397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	89	1	297	3	Y	10						47	
								11	9											
*02		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	124	1	329	3	Y	-0-						47	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

XPLORE OPERATING, LLC										946023										
FARMER B. J.										WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107		PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	38	1	475	3	N	-0-						-0-	
10		589 N	184	-0-	-0-	B	-0-	16	1	168	3	N	-0-						-0-	
11		488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	41	1	447	3	N	-0-						-0-	
12		571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	55	1	516	3	N	-0-						-0-	
01		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	35	1	306	3	N	-0-						-0-	
02		448 N	417	-0-	-0-	B	-0-	42	1	375	3	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

MURRAY L.D.										WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007		PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	35	1	438	3	N	-0-						-0-	
10		539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	47	1	492	3	N	-0-						-0-	
11		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	43	1	467	3	N	-0-						-0-	
12		496 N	445	-0-	-0-	B	-0-	43	1	402	3	N	-0-						-0-	
01		496 N	410	-0-	-0-	B	-0-	42	1	368	3	N	-0-						-0-	
02		448 N	433	-0-	-0-	B	-0-	43	1	390	3	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

DALLAS, G.W.										WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4754 - 4762		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	28	1	357	3	N	-0-						-0-	
10		434 N	392	-0-	-0-	B	-0-	34	1	358	3	N	-0-						-0-	
11		390 N	364	-0-	-0-	B	-0-	31	1	333	3	N	-0-						-0-	
12		403 N	346	-0-	-0-	B	-0-	33	1	313	3	N	-0-						-0-	
01		403 N	366	-0-	-0-	B	-0-	38	1	328	3	N	-0-						-0-	
02		336 N	330	-0-	-0-	B	-0-	33	1	297	3	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)										60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523										
DOSS										WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4952 - 4968		

09		360 N	271	-0-	-89		-0-	271	3			N	-0-						-0-	
10		372 N	346	-0-	-26		-0-	346	3			N	-0-						-0-	
11		342 N	342	-0-	-0-		-0-	342	3			N	-0-						-0-	
12		356 N	356	-0-	-0-		-0-	356	3			N	-0-						-0-	
*01		347 N	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-						-0-	
02		308 N	306	-0-	-2		-0-	306	3			N	-0-						-0-	

RWK OPERATING LLC		714311											
JONES J.T.		WELL #:		1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311												
POWELL C.J.		WELL #:		2	RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
SABRE OPERATING, INC.				742261												
HASTINGS				WELL #:		1 C	RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
MEEKER (1700)				60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC				714311												
POWELL, C. J.				WELL #:		3	RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1614 - 1624			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEEKER (1900)				60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC				714311												
POWELL C. J.				WELL #:		1	RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
MEGHREBLIAN (3700)				60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761												
ALEXANDER				WELL #:		1 U	RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 3706 - 3713			
09	DLQ G-10	86	-0-	86	184	86	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10	90	-0-	90	274	90	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10	54	-0-	54	328	54	2			Y	-0-					21
12	388 N	60	-0-	-328	-0-	60	2			Y	-0-					21
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					21
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					21

MEXIA CREEK (CONGL.) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.				60925 500 806190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN									
WELL #: 13				RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4269		- 4274							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		1080 N	661	-0-	-419	-0-			661 3			N	-0-						-0-
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			1220 3			N	-0-						-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			1229 3			N	-0-						-0-
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			1236 3			N	-0-						-0-
01		1116 N	985	-0-	-131	-0-			985 3			N	-0-						-0-
*02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			1103 3			N	-0-						-0-
MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE				60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
WELL #: 8				RRCID -> 222862		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3790		- 3799					
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 2			N	-0-						-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 2			N	-0-						-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-			160 2			N	-0-						-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-			169 2			N	-0-						-0-
01		186 N	163	-0-	-23	-0-			163 2			N	-0-						-0-
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 2			N	-0-						-0-
MIDDLE CREEK (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC STEPHEN, PAUL				61043 200 637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
WELL #: 2				RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368		- 3374							
09	DLQ G-10		21	-0-	21 B	52			21 3			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10		24	-0-	24 B	76			24 3			Y	-0-						-0-
11	76 N	-0-	-0-	-0-	-76 B	-0-						Y	-0-						-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0- B	-0-			23 3			Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
STEPHEN, PAUL "B"				WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3753		- 3767					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
STEPHEN, PAUL				WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508		- 3514					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
WOODWARD TRUST #1				WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865		PERF. 3496		- 3501					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403												
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 3370 -		3374		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		4298 PERF. 3567 -		3577		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH		3872 PERF. 3368 -		3370		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH		4340 PERF. 3666 -		3671		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
LIVINGSTON		WELL #:		1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH		4272 PERF. 3610 -		3624		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999														
RITCHIE 37		WELL #:		1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH		4086 PERF. 3881 -		3998		
09	810 N	187	-0-	-623	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	11	9	N	10					10
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	999	3	11	9	N	10					20
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	3	11	9	N	10					30
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10					40

MIFF (CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. FLUEGGE		//CONT.//		61275 200 240125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		4	RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972		PERF. 3846 - 3851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3396 - 3408	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC RITCHIE 37 -B-		WELL #:		822615 3	RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3538 - 3552	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3675 - 3680	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-	56 7	-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81	87	81	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	87				N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC. JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		863965 1	RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 3860 - 3864	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-		33
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		33
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		33
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		33
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		33

JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3882 - 3890	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965															
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 - 3946							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	N		4					44	
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	9	N		40					84	
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	120	2	29	9	N		26					110	
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N		-0-					110	
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N		1					111	
*02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N		5					116	
RITCHIE-37-C																			
				WELL #:	7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858						
09		450 N	105	-0-	-345	-0-	101	2	4	9	N		4					44	
10		403 N	184	-0-	-219	-0-	140	2	44	9	N		40					84	
11		390 N	149	-0-	-241	-0-	120	2	29	9	N		26					110	
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N		-0-					110	
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N		1					111	
*02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N		5					116	
MIKLAR (STRAWN)																			
				61323 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN										
BECK, J.				061146															
BECK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330 - 1336						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
MILLS																			
ROLLO RESOURCES, LLC				61659 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
MILLS, JAMES T				726791															
MILLS, JAMES T				WELL #:	1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587 - 589						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-	-0-						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-	-0-						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-	-0-						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					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-						
MILLS (ATOKA 4500)																			
ROLLO RESOURCES, LLC				61659 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
MILLS, JAMES T.				726791															
MILLS, JAMES T.				WELL #:	1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	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-						
MILLSAP (700)																			
ROLLO RESOURCES, LLC				61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER										
GILBERT, J. D. -A-				726791															
GILBERT, J. D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660	PERF.	568 - 660						
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-						
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-						
*11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT W2		WELL #:		2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657	PERF.	633 -	657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GILBERT W13		WELL #:		16W	RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661 -	700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 -	656	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 -	573	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223												
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.//										61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911											
SMITH, MARY LOVING, ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	1482	EXT	89	-0-	-0-	89	1125	89	2					N	-0-					-0-	
10		1327 R	202	-0-	-0-	-1125		202	2					N	-0-					-0-	
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2					N	-0-					-0-	
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2					N	-0-					-0-	
01		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-		3039	2					N	-0-					-0-	
02		140 N	NO RPT	-0-	-0-	-140		-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH, MARY LOVING, ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A			
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2					N	-0-					-0-	
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2					N	-0-					-0-	
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	2					N	-0-					-0-	
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1845	2					N	-0-					-0-	
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	2					N	-0-					-0-	
02		588 N	NO RPT	-0-	-0-	-588		-0-						N	NO RPT					-0-	
OXXN YOUNGBLOOD										630579		WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A	
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2					N	-0-					-0-	
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2					N	-0-					-0-	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2					N	-0-					-0-	
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2					N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		196 N	NO RPT	-0-	-0-	-196		-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLSAP, E. (CONGL. 4300)										61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
THURMAN DRILLING, INC.										858771											
PARKS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154014		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4328 - 4355			
09	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MINERAL WELLS (BIG SALINE)										61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690											
WAGLEY A										WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4210 - 4220			
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3					N	-0-					-0-	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3					N	-0-					-0-	
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3					N	-0-					-0-	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3					N	-0-					-0-	
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3					N	-0-					-0-	
02		308 N	287	-0-	-0-	-21		287	3					N	-0-					-0-	
RYAN MORTGAGE COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 061714		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4118		PERF. N/A			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS (BIG SALINE)													CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.														
DIKE														
WELL #: 2														
RRCID -> 063612														
COMPL. DATE 07/07/1975														
TOTAL DEPTH 4686														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
SHIELDS														
WELL #: 1														
RRCID -> 072295														
COMPL. DATE 05/16/1977														
TOTAL DEPTH 4605														
PERF. N/A														
09	960 N	944	-0-	-16	-0-		150	1	793	3	N	1	65	
							1	9						
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-		180	1	894	3	N	2	67	
							2	9						
11	780 N	677	-0-	-103	-0-		154	1	523	3	N	-0-	67	
12	961 N	521	-0-	-440	-0-		129	1	392	3	N	-0-	67	
01	1085 N	552	-0-	-533	-0-		123	1	429	3	N	-0-	67	
02	644 N	405	-0-	-239	-0-		97	1	308	3	N	-0-	67	
J-TEC OPERATING, LLC														
JOHNSON, J. M.														
WELL #: 1														
RRCID -> 078436														
COMPL. DATE 04/14/1989														
TOTAL DEPTH 4995														
PERF. 4398 - 4406														
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	3			N	-0-	-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-	-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3			N	-0-	-0-	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-	-0-	
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
SPEARS, J.L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 078518														
COMPL. DATE 08/04/1978														
TOTAL DEPTH 4995														
PERF. 4435 - 4442														
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	3			N	-0-	82	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-	82	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-	82	
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-	82	
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3			N	-0-	82	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	82	
KEATING ENERGY, INC.														
CURTIS														
WELL #: 3														
RRCID -> 066481														
COMPL. DATE 03/23/1976														
TOTAL DEPTH 4275														
PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
MINERAL WELLS (CADD0)														
ATTIS OPERATING INC.														
MITCHELL 8 NE														
WELL #: 1														
RRCID -> 212277														
COMPL. DATE 03/19/2005														
TOTAL DEPTH 4560														
PERF. 4548 - 4503														
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	B	609	3			N	-0-	-0-	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	B	661	3			N	-0-	-0-	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	B	629	3			N	-0-	-0-	
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	B	637	3			N	-0-	-0-	
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	B	580	3			N	-0-	-0-	
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	B	580	3			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)										61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012						
LANDRETH										WELL #: 1	RRCID -> 174881	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600	- 4610
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	1			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280						
WARREN										WELL #: 1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420	- 4424
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					15
10	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2			N	-0-					15
11	1350 N	1079	-0-	-271	-0-	1079	2			N	-0-					15
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					15
01	1147 N	591	-0-	-556	-0-	591	2			N	-0-					15
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					15
PEBA OIL & GAS, INC.										648640						
KATMANDU										WELL #: 2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243	- 4262
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
MINERAL WELLS (CONGL 4540)										61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.										036637						
TURKEY CREEK										WELL #: 1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424	- 4432
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645						
PUTNAM										WELL #: 1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4543	- 4547
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)										61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.										036637						
D C - S										WELL #: 3	RRCID -> 212129	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2736	- 2810
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637														
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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														
09	DLQ G-10	114	-0-	114	217	48	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	321 N	104	-0-	-217	-0-	43	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	40	1	84	3	Y	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	3	Y	-0-			-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385														
09	DLQ G-10	690	-0-	690	1389	291	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	2036 N	647	-0-	-1389	-0-	269	1	378	3	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	85	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	107	1	330	3	Y	-0-			-0-
*01	434 N	415	-0-	-19	-0-	133	1	282	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	111	1	253	3	Y	-0-			-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
09	DLQ G-10	729	-0-	729	1647	307	1	422	3	Y	-0-			-0-
10	2399 N	752	-0-	-1647	-0-	312	1	440	3	Y	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	129	1	340	3	Y	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	185	1	568	3	Y	-0-			-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	272	1	572	3	Y	-0-			-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	205	1	467	3	Y	-0-			-0-
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"														
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC														
WILLINGHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
WILLOUGHBY														
WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0														
09	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	48	1	257	3	N	-0-			-0-
10	558 N	283	-0-	-275 B	-0-	32	1	251	3	N	-0-			-0-
11	450 N	331	-0-	-119 B	-0-	39	1	292	3	N	-0-			-0-
12	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	27	1	193	3	N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0 B	-0-	52	1	371	3	N	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0 B	-0-	55	1	362	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
WARREN, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)														
TRUST OIL CO.														
WILLINGHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)														
TOWER RESOURCES INC														
WILSON, F.W.														
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572														
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
BLAIR				WELL #: 1	RRCID -> 115503	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4312 - 4320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	254 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	104	-0-	-299	-0-	12 1	92 3	N	-0-			-0-	
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67 1	499 3	N	-0-			-0-	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60 1	429 3	N	-0-			-0-	
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	87 1	623 3	N	-0-			-0-	
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	78 1	518 3	N	-0-			-0-	
GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 119462	COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 3994 - 4005				
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	54 1	473 3	N	-0-			22	
10	620 N	355	-0-	-265	-0-	43 1	312 3	N	-0-			22	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	81 1	452 3	N	-0-			22	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	85 1	485 3	N	-0-			22	
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	93 1	613 3	N	-0-			22	
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	86 1	466 3	N	-0-			22	
FIREWATER				WELL #: 1	RRCID -> 156190	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4405 - 4421				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
DIKE				WELL #: 2	RRCID -> 156671	COMPL. DATE 09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4504 - 4510				
09	390 N	24	-0-	-366	-0-	4 1	20 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	33 1	257 3	N	-0-			-0-	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	75 1	562 3	N	-0-			-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	26 1	186 3	N	-0-			-0-	
02	364 N	235	-0-	-129	-0-	31 1	204 3	N	-0-			-0-	
ITX CORPORATION				427179									
WAGLEY, E. F., -C-				WELL #: 1	RRCID -> 017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4239 - 4429			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WAGLEY, E.F."C"				WELL #: 2	RRCID -> 088820	COMPL. DATE 07/20/1980	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4232 - 4237				
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			18	
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3		N	-0-			18	
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594 3		N	-0-			18	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			18	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			18	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT			18	

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC										427739						
DECKER, R.W. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 093814	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4371	- 4387
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741						
GRAND BERRY										WELL #: 2	RRCID -> 129835	COMPL. DATE 01/26/1989	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4046	- 4056
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					2
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					2
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					2
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					2
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					2
LEXGAS, INC.										500222						
HART RANCH										WELL #: 8751	RRCID -> 017998	COMPL. DATE 05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4234	- 4240
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
HART RANCH										WELL #: 8691	RRCID -> 081355	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4410	- 4431
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	372 X	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	1901	-0-	-734	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*01	2635 X	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1401	-0-	-643	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
HART RANCH										WELL #: 8671	RRCID -> 084706	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4454	- 4467
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250										ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC. // CONT. // 500222															
HART RANCH WELL #: 8681										RRCID -> 088085	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	4884	PERF. 4772	- 4776
M O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-				-0-

HART RANCH WELL #: 8692										RRCID -> 088802	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4133	- 4668
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1										RRCID -> 132696	COMPL. DATE 04/02/1980	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4448	- 4456
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-				-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-				-0-
12	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-				-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-				-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178										RRCID -> 269427	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	4928	PERF. 4245	- 4260
RAMAC WELL #: 1															
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				128
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964										RRCID -> 094303	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4348	- 4354
FARMER, C.M. WELL #: 1															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THE BROGDON COMPANY, INC. 851453										RRCID -> 036880	COMPL. DATE 06/24/1965	TOTAL DEPTH	5451	PERF. N/A	
LLOYD, B. M. WELL #: 1															
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)										61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC										427739						
DECKER, R. W. "C"										WELL #: 1	RRCID -> 114291	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4734	- 4740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3				N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3				N	-0-					-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3				N	-0-					-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3				N	-0-					-0-
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEARS, J. L. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 120971	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416	- 4432
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3				N	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3				N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3				N	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3				N	-0-					-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC										918507						
WALTER RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 286047	COMPL. DATE 10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797	- 4868
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	5271	-0-	5271	5271	5262 3	9 9			N	8					8
12	SHUT IN	2323	-0-	2323	7594	2311 3	12 9			N	11	1 8				18
01	SHUT IN	1485	-0-	1485	9079	1473 3	12 9			N	11					29
02	SHUT IN	626	-0-	626	9705	618 3	8 9			N	7					36
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)										61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.										292000						
RAGLE, L.										WELL #: 6	RRCID -> 256533	COMPL. DATE 11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680	- 4690
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2				N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2				N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				N	-0-					-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2				N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
LEXGAS, INC.										500222						
HART 866										WELL #: 2	RRCID -> 096121	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128	- 5150
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2				N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2				N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2				N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2				N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2				N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 2				N	-0-					-0-
REPUBLIC EES, LLC										702639						
LEWALLEN										WELL #: 1DW	RRCID -> 224594	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7024	- 7752
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		//CONT.//		61844 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	5463 - 7455
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
HART		WELL #:		8681A	RRCID ->	070660	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF.	3068 - 3078
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-		-0-
BIG HART		WELL #:		1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3110 - 3117
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)				61844 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH		WELL #:		4501	RRCID ->	282546	COMPL. DATE	02/12/2017	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	2427 - 2439
09	8190 #	6709	-0-	-1481	-0-	6709	2		N	-0-		-0-
10	8029 #	5615	-0-	-2414	-0-	5615	2		N	-0-		-0-
11	7770 #	5501	-0-	-2269	-0-	5501	2		N	-0-		-0-
12	7626 #	5372	-0-	-2254	-0-	5372	2		N	-0-		-0-
01	7626 #	5007	-0-	-2619	-0-	5007	2		N	-0-		-0-
02	6272 #	4362	-0-	-1910	-0-	4362	2		N	-0-		-0-
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)				61848 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC				637384								
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	093859	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4015 - 4060
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DYMENT		WELL #:		1 T	RRCID ->	098077	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4336 - 4352
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-		-0-
02	308 N	153	-0-	-155	-0-	153	3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)														
J-TEC OPERATING, LLC														
HILL														
WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC														
J. WITHERS UNIT I														
WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL)														
ADKINS, MICHAEL H.														
HOG MOUNTAIN														
WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.														
JENKINS, LEON UNIT I														
WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.														
FOWLER														
WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225														
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
10	899 N	884	-0-	-215	-0-	884	3			N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
12	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-			-0-
*01	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC														
BUCHANAN, H. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4000)										61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC										743223										
WIGGINGTON										WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3989 - 4005		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
J-TEC OPERATING, LLC										427739										
WELCH										WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120		
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-		
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-					-0-		
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-		
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-		
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)										61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690										
HICKMAN, MELISSA										WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240		
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	3				N	-0-					92		
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1553	3		2	9	N	-0-	2				94		
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3				N	-0-					94		
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3				N	-0-					94		
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1447	3		3	9	N	-0-	3				97		
02	1372	N	1220	-0-	-152	-0-	1220	3				N	-0-					97		
PROCO OPERATING CO., INC.										679595										
HART RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284		
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-					-0-		
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-		
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					-0-		
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-		
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC										870354										
MCCLURE										WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298		
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2				N	-0-					-0-		
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-		
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-		
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-					-0-		
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2				N	-0-					-0-		
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2				N	-0-					-0-		

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991																

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	119	-0-	-121 B	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	3	1	276	2	N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	159	1	3	2	N	-0-					-0-
01	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	3	1	207	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

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

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)														//CONT.//		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.														//CONT.//		197690									
MURPHY STONE UNIT II														WELL #:		1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
DUNAWAY, W. T. UNIT II														WELL #:		1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214	
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-						-0-							
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-						-0-							
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-						-0-							
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-						-0-							
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	N	-0-						-0-							
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	N	-0-						-0-							
STONE, C. UNIT I														WELL #:		2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)														61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.														197690											
PRICE, D.														WELL #:		1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1846 - 1868	
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-						-0-							
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-						-0-							
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-						-0-							
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-						-0-							
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-						-0-							
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-						-0-							
SCOGGINS, J.														WELL #:		1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)														61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC														743223											
REDDELL														WELL #:		1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) SAGE NATURAL RESOURCES LLC TURNER														CNTY: PALO PINTO	
//CONT.// 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 743223															
WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER														CNTY: PALO PINTO	
61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
427739															
WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442															
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-	
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) ATTIS OPERATING INC. BROGDON														CNTY: PALO PINTO	
61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
036637															
WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596															
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-	
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-	
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-	
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-	
J-TEC OPERATING, LLC HUBERT														CNTY: PALO PINTO	
427739															
WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) DALLAS PRODUCTION, INC. JENKINS, LEON UNIT 1														CNTY: PALO PINTO	
61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED															
197690															
WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680) //CONT.//										61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.										311420									
KALINA										WELL #:		1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		497 N	497	-0-	-0- B	-0-		497	2			N	-0-					72	
10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-		505	2			N	-0-					72	
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-		494	2			N	-0-					72	
12		527 N	487	-0-	-40 B	-0-		487	2			N	-0-					72	
01		505 N	505	-0-	-0- B	-0-		505	2			N	-0-					72	
02		448 N	440	-0-	-8 B	-0-		440	2			N	-0-					72	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
BARNES										WELL #:		1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
LAFFOON FARM										481009									
CASADOR "A"										WELL #:		2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
MEPCO-ELECTRA										WELL #:		1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
AIRPORT										WELL #:		2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	185											
09	DLQ G-10	122 -0-	122 B	307	30	1	92	3	Y	-0-				-0-
10	648 N	341 -0-	-307 B	-0-	154	1	187	3	Y	-0-				-0-
11	327 N	327 -0-	-0- B	-0-	123	1	204	3	Y	-0-				-0-
12	292 N	292 -0-	-0- B	-0-	114	1	178	3	Y	-0-				-0-
01	204 N	204 -0-	-0- B	-0-	65	1	139	3	Y	-0-				-0-
*02	292 N	292 -0-	-0- B	-0-	80	1	212	3	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN L0) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ADKINS, MICHAEL H. 007933														
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ATTIS OPERATING INC. 036637														
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830														
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-				-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-				-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-				-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-				-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) //CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																		
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814																		
M	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
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372 N	339	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	403 N	339	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308 N	297	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826																		
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					3
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					3
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					3
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					3
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					3
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549																		
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
G & F OIL, INC. 292000																		
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878																		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					25
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					25
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC										427739								
TOLBERT, DORA UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 2417 - 2441		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE		
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			362 3			N	-0-	33		
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			393 3			N	-0-	33		
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			361 3			N	-0-	33		
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			336 3			N	-0-	33		
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			230 3			N	-0-	33		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	33		
TOLBERT, DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 - 2441		
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 3			N	-0-	-0-		
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			98 3			N	-0-	-0-		
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 3			N	-0-	-0-		
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-	-0-		
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-	-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690								
KELLY, VELMA										WELL #:	1	RRCID -> 093733	COMPL. DATE 08/20/1991	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 2388 - 2394		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
PEAK, B. UNIT I										WELL #:	1	RRCID -> 110181	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 2498 - 2502		
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-	-0-		
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-	-0-		
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-	-0-		
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-	-0-		
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82 3			N	-0-	-0-		
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-	-0-		
GLOVER, H.										WELL #:	1	RRCID -> 139945	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 2423 - 2476		
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-	-0-		
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-	-0-		
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-	-0-		
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			17 3			N	-0-	-0-		
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			17 3			N	-0-	-0-		
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-	-0-		
LAWSON STASIO UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 143017	COMPL. DATE 08/14/1992	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2410 - 2419		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3			N	-0-			-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3			N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			-0-
PALO CROSS, LLC 637384													
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774													
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-			-0-
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3			N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-			-0-
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	153 3			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOWRANCE INC. 511345													
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144													
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-	-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-	-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-	-0-
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516													
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015													
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-	-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-	-0-
SMITH, JERRY V. 792925													
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
J-TEC OPERATING, LLC 427739													
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273													
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-	-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS S. (4270)														
J-TEC OPERATING, LLC														
HILL														
WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			10
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			10
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			10
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			10
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
SMITH, J.V. OIL COMPANY														
KESSLER														
WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228														
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	22	1	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	15	1	18	2	N	-0-			-0-
MINGUS (BIG SALINE)														
MINGUS OIL & GAS														
FERGUSON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	350	-0-	350	350	137	1	213	3	N	-0-			-0-
*02	643 X	293	-0-	-350	-0-	124	1	169	3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169														
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	115	1	1602	3	N	-0-			-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	106	1	1623	3	N	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	3	N	-0-			-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	111	1	1662	3	N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1686	3	N	-0-			-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	122	1	1518	3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE)															//CONT.//					61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
9K INVESTMENTS LLC																				988752															
BIELINSKI															WELL #:					1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 3196							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
09		257	N		257		-0-		-0-				-0-						257	3			N		-0-								-0-		
10		176	N		176		-0-		-0-				-0-						176	3			N		-0-								-0-		
11		240	N		233		-0-		-7				-0-						233	3			N		-0-								-0-		
12		233	N		233		-0-		-0-				-0-						233	3			N		-0-								-0-		
*01		225	N		225		-0-		-0-				-0-						225	3			N		-0-								-0-		
02		224	N	NO	RPT		-0-		-224				-0-										N		NO	RPT								-0-	
MINGUS (STRAWN)															61886 250					NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO									
SAGUARO PETROLEUM, LLC															743325																				
BORCHER-WILBAR															WELL #:					1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720							
09	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-										Y		-0-								-0-		
10	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									Y		-0-								-0-			
11	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									Y		-0-								-0-			
12		45	N		45		-0-		-0-				-0-						45	3			Y		-0-							-0-			
01		0	N		-0-		-0-		-0-				-0-									Y		-0-								-0-			
02		0	N	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									Y		NO	RPT								-0-		
LONG, LOLITA															WELL #:					4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803							
09	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									Y		-0-								-0-			
10	DLQ	G-10		22		-0-		22		22			-0-						22	3			Y		-0-							-0-			
11	DLQ	G-10		33		-0-		33		55			-0-						33	3			Y		-0-							-0-			
12		92	N		37		-0-		-55				-0-						37	3			Y		-0-							-0-			
01		67	N		67		-0-		-0-				-0-						67	3			Y		-0-							-0-			
02		0	N	NO	RPT		-0-		-0-				-0-									Y		NO	RPT								-0-		
MINGUS (STRAWN 1700)															61886 750					NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															817555																				
FERGUSON															WELL #:					5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806							
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									N		-0-								-0-			
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									N		-0-								-0-			
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									N		-0-								-0-			
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									N		-0-								-0-			
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									N		-0-								-0-			
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-									N		-0-								-0-			
INDIANOLA RR "5"															WELL #:					1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937 - 1963							
09	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-									N		NO	RPT							-0-			
10	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-									N		NO	RPT							-0-			
11	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-									N		NO	RPT							-0-			
12	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-									N		NO	RPT							-0-			
01	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-									N		NO	RPT							-0-			
02	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			-0-									N		NO	RPT							-0-			
MINNIE (STRAWN 1380)															61907 500					NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH									
IPR ENERGY PARTNERS, LLC															425820																				
CARAWAY															WELL #:					2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360							
09		49	N		49		-0-		-0-				-0-						49	3			N		-0-							-0-			
10		25	N		25		-0-		-0-				-0-						25	3			N		-0-							-0-			
11		43	N		43		-0-		-0-				-0-						43	3			N		-0-							-0-			
12		63	N		63		-0-		-0-				-0-						63	3			N		-0-							-0-			
*01		46	N		46		-0-		-0-				-0-						46	3			N		-0-							-0-			
02		28	N	NO	RPT		-0-		-28				-0-									N		NO	RPT							-0-			

MIS RAIZES (DUFFER)														CNTY: CALLAHAN	
BILMAC OIL CO., INC.															
EZZELL															
WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				37
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-				37
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-				37
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				37
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				37
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				37
KING ENERGY RESOURCES															
TATOM, R. N.															
WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861															
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				40
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				40
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				40
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				40
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				40
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				40
FOSTER, NATHAN S.															
WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848															
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-				26
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-				26
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-				26
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				26
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				26
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				26
FOSTER, STEVE															
WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
CARTER T. A															
WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902															
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
PILLANS															
WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814															
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				25
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				25
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				25
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				25
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				25
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-				25

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3836 - 3856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PETEX				659782									
CAPPS "2993" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3948 - 3954	
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
WAGLEY				WELL #:	1	RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3954 - 3966	
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	876	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	903	-0-	-337	-0-	903	2		N	-0-			-0-
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	727	2		N	-0-			-0-
WYLIE '2998'				WELL #:	1	RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3967 - 3980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709									
MOORE				WELL #:		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3976 - 3981	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004													
MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
ALARON ENERGY, INC.				010450									
VINSON-HALE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2682 - 2716	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC					221580										
TURNER			WELL #:		3		RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2750 - 2760		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TURNER			WELL #:		7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2551 - 2572		
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TURNER			WELL #:		1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER "A"			WELL #:		5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572		
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TURNER "A"			WELL #:		4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572		
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TURNER "C"			WELL #:		8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TURNER "C"			WELL #:		9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//		221580													
DENNIS, W. E.			WELL #:		1	RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH		2840	PERF. 2665 - 2740					
M	0	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
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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-
BETH			WELL #:		1	RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2850	PERF. 2724 - 2750			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
DEB			WELL #:		1	RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH		2852	PERF. 2712 - 2734					
09		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		10 #	NO RPT	-0-	-10	-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-
DENNIS, BOB			WELL #:		1	RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH		2944	PERF. 2718 - 2756					
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT					44
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT					44
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT					44
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT					44
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					44
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					44
TURNER "D"			WELL #:		10	RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH		2850	PERF. 2708 - 2740					
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					84
10		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					84
11		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					84
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					84
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
L.R.D.			WELL #:		1	RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH		2925	PERF. 2700 - 2752					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRUCE			WELL #:		1	RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH		3006	PERF. 2649 - 2746					
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726													
HEATHINGTON UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		2992 PERF. 2664		- 2672			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		420 #	412	-0-	-8	-0-	412	2				N	-0-				40	
10		434 #	393	-0-	-41	-0-	393	2				N	-0-				40	
11		420 #	403	-0-	-17	-0-	403	2				N	-0-				40	
12		434 #	390	-0-	-44	-0-	390	2				N	-0-				40	
01		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-				40	
*02		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-				40	
EISON			WELL #:		2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH		2988 PERF. 2561		- 2870			
09		630 #	582	-0-	-48	-0-	582	2				N	-0-				82	
10		651 #	496	-0-	-155	-0-	494	2		2	9	N	2				84	
11		630 #	511	-0-	-119	-0-	507	2		4	9	N	4				88	
12		589 #	549	-0-	-40	-0-	547	2		2	9	N	2				90	
01		589 #	514	-0-	-75	-0-	514	2				N	-0-				90	
02		532 #	470	-0-	-62	-0-	469	2		1	9	N	1				91	
DAVIS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2522		- 2710			
09		150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2				N	-0-				58	
10		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2				N	-0-				58	
11		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2				N	-0-				58	
12		155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2				N	-0-				58	
01		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2				N	-0-				58	
02		140 #	80	-0-	-60	-0-	80	2				N	-0-				58	
STOKES, W.D.			WELL #:		1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2697		- 2718			
09	DLQ	G-10	349	-0-	349	1000	349	2				Y	-0-	71	1		20	
10	DLQ	G-10	364	-0-	364	1364	360	2		4	9	Y	4				24	
11		1750 R	386	-0-	-1364	-0-	377	2		9	9	Y	8				32	
12		353 R	353	-0-	-0-	-0-	347	2		6	9	Y	5				37	
01		465 #	346	-0-	-119	-0-	343	2		3	9	Y	3				40	
02		364 #	316	-0-	-48	-0-	309	2		7	9	Y	6				46	
STOKES, W.D.			WELL #:		2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH		2954 PERF. 2700		- 2726			
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	708	252	2				Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	260	-0-	260	968	260	2				Y	-0-				-0-	
11		1241 R	273	-0-	-968	-0-	273	2				Y	-0-				-0-	
12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-				-0-	
01		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-				-0-	
02		252 #	223	-0-	-29	-0-	223	2				Y	-0-				-0-	
DUSTER UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2930 PERF. 2568		- 2668	
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2				N	-0-				32	
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-				32	
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2				N	-0-				32	
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2				N	-0-				32	
01		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2				N	-0-				32	
02		84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2				N	-0-				32	
HAYNES			WELL #:		1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH		3117 PERF. 2610		- 2852			
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	16	7	2				Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	25	9	2				Y	-0-				-0-	
11		30 R	5	-0-	-25	-0-	5	2				Y	-0-				-0-	
12		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2				Y	-0-				-0-	
01		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2				Y	-0-				-0-	
02		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2				Y	-0-				-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAYNES "A"			//CONT.// 62229 666 239726 WELL #: 3			ASSOCIATED RRCID -> 148649			49B COMPL. DATE 11/25/1991			CNTY: COMANCHE TOTAL DEPTH 2991			PERF. 2644 - 2849		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	DLQ	G-10	152	-0-	152	445	152	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	140	-0-	140	585	140	2			Y	-0-			-0-		
11		729 R	144	-0-	-585	-0-	144	2			Y	-0-			-0-		
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-		
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			-0-		
02		140 #	138	-0-	-2	-0-	138	2			Y	-0-			-0-		
FRASIER			WELL #: 1			RRCID -> 148794			COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 3128			PERF. 2568 - 2900		
09		496 R	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5			33		
10		527 #	318	-0-	-209	-0-	308	2	10	9	N	9			42		
11		510 #	324	-0-	-186	-0-	315	2	9	9	N	8			50		
12		527 #	496	-0-	-31	-0-	490	2	6	9	N	5			55		
01		527 #	451	-0-	-76	-0-	450	2	1	9	N	1			56		
02		476 #	410	-0-	-66	-0-	400	2	10	9	N	9			65		
HAYNES			WELL #: 2			RRCID -> 148795			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 2987			PERF. 2557 - 2734		
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	16	7	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	25	9	2			Y	-0-			-0-		
11		30 R	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-		
12		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		
01		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
02		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
THOMPSON			WELL #: 2			RRCID -> 174634			COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 3130			PERF. 2698 - 2718		
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	200	64	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	262	62	2			Y	-0-			-0-		
11		326 R	64	-0-	-262	-0-	64	2			Y	-0-			-0-		
12		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-		
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-		
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-			-0-		
THOMPSON			WELL #: 1			RRCID -> 174636			COMPL. DATE 10/04/1999			TOTAL DEPTH 2955			PERF. 2706 - 2716		
09	DLQ	G-10	70	-0-	70	292	70	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	68	-0-	68	360	68	2			Y	-0-			-0-		
11		429 R	69	-0-	-360	-0-	69	2			Y	-0-			-0-		
12		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-		
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			-0-		
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-		
HAYNES			WELL #: 3			RRCID -> 184219			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2993			PERF. 2520 - 2709		
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	24	9	2			Y	-0-			-0-		
11		29 R	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-			-0-		
12		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		
01		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		
02		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		
HAYNES "A"			WELL #: 1			RRCID -> 273517			COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 2955			PERF. 2526 - 2706		
09	DLQ	G-10	164	-0-	164	481	164	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	152	-0-	152	633	152	2			Y	-0-			-0-		
11		788 R	155	-0-	-633	-0-	155	2			Y	-0-			-0-		
12		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-		
01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-		
*02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-		

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516	- 2717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-			-0-
PLACE OIL AND GAS CO.				667700									
STRAUB, E.J.A				WELL #:	1	RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2655	- 0	
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
BRANDON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497	- 2576	
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	2		N	-0-			-0-
STRAUB				WELL #:	1	RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612	- 0	
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
FARLEY L. E.				WELL #:	2	RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A		
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
STEPHENS N.E. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478	- 2630	
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
*12	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
*02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700												
BARNES B.L UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH		2986 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
TERRILL, GEORGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2696 - 2754				
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
COAN-SIMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH		3099 PERF. 2550 - 2568				
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
SCOTT, HADLEY				WELL #:	1	RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH		2943 PERF. 2562 - 2580				
09	DLQ G-10	231	-0-	231	777	231	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	229	-0-	229	1006	229	2			Y	-0-					-0-
11	1231 R	225	-0-	-1006	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	164	-0-	-60	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH		2850 PERF. 2526 - 2650				
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH		2710 PERF. 2496 - 2512				
09	DLQ G-10	891	-0-	891	2996	891	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	893	-0-	893	3889	882	2	11	9	Y	10					35
11	4769 R	880	-0-	-3889	-0-	869	2	11	9	Y	10					45
12	1085 #	752	-0-	-333	-0-	697	2	55	9	Y	50					95
01	1085 #	872	-0-	-213	-0-	850	2	22	9	Y	20					115
02	840 #	667	-0-	-173	-0-	634	2	33	9	Y	30					145
STEPHENS, W.E. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH		3209 PERF. 2580 - 2600				
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. THOMPSON UNIT				//CONT.// 62229 666 667700	3	ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE			
				WELL #:	3	RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH		2854	PERF. 2490 - 2520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	210 #	173	-0-	-37	-0-		173	2			N	-0-					-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-		172	2			N	-0-					-0-
11	210 #	169	-0-	-41	-0-		169	2			N	-0-					-0-
12	217 #	131	-0-	-86	-0-		131	2			N	-0-					-0-
01	217 #	165	-0-	-52	-0-		165	2			N	-0-					-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-		123	2			N	-0-					-0-

HEATHINGTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH		3100	PERF. 2508 - 2614				
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					-0-
*12	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-
*01	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-
*02	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-

WHITE				WELL #:	1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH		2850	PERF. 2766 - 2774				
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					48
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					48
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					48
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					48
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					48
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					48

SOJOURNER DRILLING CORPORATION HALE				800750 WELL #:	1	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH		3013	PERF. 2702 - 2715				
09	180 #	143	-0-	-37	-0-		143	2			N	-0-					-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-		160	2			N	-0-					-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-					-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-		153	2			N	-0-					-0-
01	155 #	143	-0-	-12	-0-		143	2			N	-0-					-0-
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC GRAY, J. B.				862620 WELL #:	1	RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH		2982	PERF. 2951 - 2982				
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-		28	1	351	2	N	-0-					30
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-		34	1	363	2	N	-0-					30
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-		31	1	331	2	N	-0-					30
12	372 #	298	-0-	-74	-0-		29	1	269	2	N	-0-					30
*01	384 R	384	-0-	-0-	-0-		40	1	344	2	N	-0-					30
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-						N	NO RPT					30

BARNES, B. L.				WELL #:	1	RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH		3237	PERF. N/A				
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-		28	1	349	2	N	-0-					-0-
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-		33	1	347	2	N	-0-					-0-
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-		30	1	334	2	N	-0-					-0-
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-		39	1	367	2	N	-0-					-0-
*01	390 R	390	-0-	-0-	-0-		40	1	350	2	N	-0-					-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-						N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)															49B		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.															62229 666		ASSOCIATED					
BOYD-WRIGHT UNIT															901174							
WELL #: 1															RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2486 - 2510	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-				-0-				
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-				-0-				
11		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-				-0-				
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-				-0-				
*01		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-				-0-				
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
ROBBINS "B"																						
WELL #: 1															RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-				22				
10		28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-				22				
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-				22				
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-				22				
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2			N	-0-				22				
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						N	NO RPT				22				
RODGERS-FILES UNIT																						
WELL #: 1															RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554	
09		90 #	47	-0-	-43	-0-	-0-		47	2			N	-0-				11				
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-		56	2			N	-0-				11				
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-		52	2			N	-0-				11				
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-		51	2			N	-0-				11				
*01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-				11				
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						N	NO RPT				11				
KIRK, FRANK M.																						
WELL #: 1															RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694	
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-		54	2			N	-0-				41				
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-		55	2			N	-0-				41				
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-		41	2			N	-0-				41				
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-		59	2			N	-0-				41				
*01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-				41				
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						N	NO RPT				41				
HOLLIFIELD																						
WELL #: 1															RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637	
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-		59	2			N	-0-				48				
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-				48				
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-				48				
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-		61	2			N	-0-				48				
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-		59	2			N	-0-				48				
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						N	NO RPT				48				
ROBBINS "A"																						
WELL #: 1															RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622	
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-				-0-				
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-				-0-				
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-				-0-				
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-				-0-				
*01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-				-0-				
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

MITTIE (MARBLE FALLS)														
3 S PRODUCTION, INC.														
WALKER														
//CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	360 #		211	-0-	-149	-0-		211	3			N	-0-	-0-
10	372 #		202	-0-	-170	-0-		202	3			N	-0-	-0-
11	300 #		179	-0-	-121	-0-		179	3			N	-0-	-0-
12	279 #		183	-0-	-96	-0-		183	3			N	-0-	-0-
01	279 #		204	-0-	-75	-0-		204	3			N	-0-	-0-
02	196 #		195	-0-	-1	-0-		195	3			N	-0-	-0-
MOBY DICK (CONGL)														
J-TEC OPERATING, LLC														
ELLIS "A"														
62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LKM OIL & GAS														
LESTER "B"														
504579 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188														
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	3			N	-0-	30
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-	30
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	3			N	-0-	30
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126	3			N	-0-	30
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-	30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
MYERS, A. J.														
KING, EARL														
597440 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TREE OPERATING, LLC														
BENNETT														
867559 RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES														
BYRD UNIT														
912942 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636														
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-		136	2			N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-	-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)			62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC			877448											
CARTER, COY			WELL #: 1		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4362 - 4386			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - PLUGGED 07/03/18														
BONNEAU			WELL #: 1		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 4389 - 4407			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18														
CARTER, COY			WELL #: 2		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 4352 - 4392			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18														
CARTER, COY			WELL #: 3		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4326 - 4376			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - PLUGGED 06/14/18														
MOBY DICK (STRAWN)			62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
TREE OPERATING, LLC			867559											
BENNETT			WELL #: 1 C		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 1708 - 1728			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204											
LONG '63'			WELL #: 4		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4160 - 4190			
09	5490 X	2696	-0-	-2794	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
10	4526 X	2650	-0-	-1876	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
11	3810 X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
12	3937 X	2607	-0-	-1330	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA														//CONT.//		62400 250 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH			
														WELL #:		1	RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3861	-	3864		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
HINKSON, LAURA														WELL #:		2	RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4226	-	4350		
09	390	N	94	-0-	-296	-0-	7	1	55	3	N	29									196				
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	32	9	27	1	182	3	N	73	185	1					84				
11	420	N	280	-0-	-140	-0-	80	9	26	1	180	3	N	67							151				
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	74	9	36	1	259	3	N	74							225				
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	81	9	34	1	240	3	N	79	180	1					124				
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	87	9	28	1	191	3	N	66							190				
							73	9																	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY														WELL #:		425820 5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382	-	4454		
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3					N	-0-							-0-				
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3					N	-0-							-0-				
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3					N	-0-							-0-				
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3					N	-0-							-0-				
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3					N	-0-							-0-				
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-							N	NO RPT							-0-				
MOODY-CRAWFORD														WELL #:		1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315	-	4336		
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3					N	-0-							-0-				
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3					N	-0-							-0-				
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3					N	-0-							-0-				
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3					N	-0-							-0-				
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3					N	-0-							-0-				
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT							-0-				
J-TEC OPERATING, LLC PATILLO														WELL #:		427739 1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360	-	4560		
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3					N	-0-							-0-				
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3					N	-0-							-0-				
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3					N	-0-							-0-				
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3					N	-0-							-0-				
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3					N	-0-							-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS														WELL #:		475741 1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291	-	3303		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71				

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)										//CONT.//		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										//CONT.//		475741									
BAIRD - GREENHAW										WELL #:		1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

BAIRD-GREENHAW UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3620 - 3644	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

MARTIN										WELL #:		1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3625 - 3645	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CRAWFORD "B"										WELL #:		1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3625 - 3645	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

LEXGAS, INC.										500222											
BEST, JOE										WELL #:		8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4214 - 4271	
09	120 N	103	-0-	-0-	-17	-0-	-0-			103 2			N	-0-					-0-		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-					-0-		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-					-0-		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-					-0-		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-					-0-		
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-					-0-		

BRIDGES, IMA										WELL #:		4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4126 - 4134	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222															
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266									
M 0	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
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116 2				N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117 2				N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116 2				N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118 2				N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 2				N	-0-					-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222									
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255									
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2				N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2				N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292									
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104 2				N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)												CNTY: ERATH																			
LEXGAS, INC.																															
BEST, JOE																															
WELL #: 9												RRCID -> 229309																			
COMPL. DATE 06/30/2007												TOTAL DEPTH 4400																			
PERF. 4266 - 4288																															
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
BEST, JOE												WELL #: 10				RRCID -> 237581				COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 4402				PERF. 4196 - 4244			
09		104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-						-0-											
10		186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2				N	-0-						-0-											
11		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						-0-											
12		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-						-0-											
01		105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-						-0-											
*02		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						-0-											
BRIDGES, L. L.												WELL #: 7				RRCID -> 255850				COMPL. DATE 07/01/2008				TOTAL DEPTH 4307				PERF. 4199 - 4279			
09		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						-0-											
10		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						-0-											
11		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-						-0-											
12		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						-0-											
01		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						-0-											
*02		100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						-0-											
MOON (DUFFER LIME)												62691 250				NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS							
AVAD OPERATING, LLC												037877																			
WALKER-HALLWOOD "A"												WELL #: 1				RRCID -> 056383				COMPL. DATE 09/12/1973				TOTAL DEPTH 4025				PERF. N/A			
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6											
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6											
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						8											
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8											
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8											
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8											
WALKER-HALLWOOD "B"												WELL #: 1				RRCID -> 057949				COMPL. DATE 12/29/1987				TOTAL DEPTH 4091				PERF. 3874 - 4048			
09		320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-						126											
10		266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-						126											
11		240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-						126											
12		341	#	237	-0-	-104	-0-	237	2				N	-0-						126											
01		341	#	236	-0-	-105	-0-	224	2		12	9	N	11						137											
02		308	#	224	-0-	-84	-0-	218	2		6	9	N	5						142											
WALKER-HALLWOOD "A"												WELL #: 2				RRCID -> 267603				COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 4500				PERF. 3885 - 4002			
09		643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2				N	-0-						-0-											
10		744	#	616	-0-	-128	-0-	616	2				N	-0-						-0-											
11		720	#	617	-0-	-103	-0-	617	2				N	-0-						-0-											
12		744	#	607	-0-	-137	-0-	607	2				N	-0-						-0-											
01		682	#	665	-0-	-17	-0-	665	2				N	-0-						-0-											
02		588	#	518	-0-	-70	-0-	518	2				N	-0-						-0-											

MOON (DUFFER LIME)			//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS							
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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		660 #	539	-0-	-121	-0-	-0-	539 2				N	-0-					64
10		682 #	504	-0-	-178	-0-	-0-	504 2				N	-0-					64
11		630 #	488	-0-	-142	-0-	-0-	488 2				N	-0-					64
12		651 #	509	-0-	-142	-0-	-0-	509 2				N	-0-					64
01		651 #	572	-0-	-79	-0-	-0-	572 2				N	-0-					64
02		504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-	-0-					N	NO RPT					64
BUCKLER			WELL #:		2	RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 4034 - 4044						
09		165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-					-0-
10		186 #	102	-0-	-84	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-					-0-
12		484 R	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 2				N	-0-					-0-
01		186 #	54	-0-	-132	-0-	-0-	54 2				N	-0-					-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOON (MARBLE FALLS LIME)					62691 750	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
AVAD OPERATING, LLC					037877													
WALKER, ALICE "A"			WELL #:		1A	RRCID -> 018016		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3318 - 3330						
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITTSON			WELL #:		1	RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4024		PERF. 3862 - 3874						
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	702 2	23 9			N	21					57
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	501 2	45 9			N	41					98
11		690 N	657	-0-	-33	-0-	-0-	649 2	8 9			N	7					105
12		713 N	693	-0-	-20	-0-	-0-	689 2	4 9			N	4					109
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	704 2	26 9			N	24					133
*02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	632 2	17 9			N	15					148
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)					62696 500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.					213703													
MOON RANCH "I"			WELL #:		2	RRCID -> 220123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4038 - 4042						
09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420 3				N	-0-					-0-
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2117 3				N	-0-					-0-
11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092 3				N	-0-					-0-
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041 3				N	-0-					-0-
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911 3				N	-0-					-0-
*02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731 3				N	-0-					-0-
GLAHN RESOURCES, INC.					307644													
PUGH "A"			WELL #:		3	RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4336 - 4339						
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3				N	-0-					65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-					65
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					65
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 3				N	-0-					65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
GLAHN RESOURCES, INC. //CONT.// 307644															
PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			1
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ATHENA RESOURCES, INC. 036056															
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488															
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC. 292000															
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456															
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC. 665870															
WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443															
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	135	1	398	2	N	-0-			-0-
10		651 N	474	-0-	-177	-0-	131	1	343	2	N	-0-			-0-
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	137	1	393	2	N	-0-			-0-
12		558 N	540	-0-	-18	-0-	148	1	392	2	N	-0-			-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	N	-0-			-0-
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	123	1	287	2	N	-0-			-0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE															
RUTLEDGE, KENNY 739150															
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432															
*08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	N	-0-			-0-
*09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-			-0-
*10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-			-0-
*11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-			-0-
*12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	N	-0-			-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT			-0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434															
*08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
*09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
*10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE								
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012														
MOORE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2				N	-0-					-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-		553	2				N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2				N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2				N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2				N	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-							N	NO RPT					-0-
MORAN, E. (2350)				62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104														
JENNINGS, TERRY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MORAN, E. (3700 CONGL.)				62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
DALF ENERGY LLC				197641														
GARRETT (B)				WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3				N	-0-					16
10	372 N	135	-0-	-237	-0-		135	3				N	-0-					16
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					16
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					16
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT					16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					16
MORAN, E. (3800)				62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
ARCHER PETROLEUM				028882														
PHEIL				WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864						
09	14B2 EXT	1035	-0-	1035	3391	1035	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1886	-0-	1886	5277	1886	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	959	-0-	959	6236	959	2					N	-0-					-0-
12	7500	1655	-0-	-5845	391	1655	2					N	-0-					-0-
*01	2117 N	1726	-0-	-391	-0-	1726	2					N	-0-					-0-
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2					N	-0-					-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851														
COTTLE				WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844						
09	1050 N	696	-0-	-354	-0-	696	2					N	-0-					39
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							N	-0-					39
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-							N	-0-					39
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2					N	-0-					39
COTTLE				WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824						
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2					N	-0-					28
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2					N	-0-					28
11	570 N	226	-0-	-344	-0-	226	2					N	-0-					28
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-					28
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-							N	-0-					28
02	224 N	24	-0-	-200	-0-	24	2					N	-0-					28

MORAN, E. (3800)														CNTY: SHACKELFORD											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.																									
CANNON																									
				//CONT.//	62817 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT																
					767543																				
				WELL #:	2	RRCID -> 118569			COMPL. DATE 05/05/1984			TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
MORAN, SE (DUFFER)																		CNTY: SHACKELFORD							
WHITT OIL & GAS, INC.																									
ELLIOTT																									
					62821 120	ASSOCIATED			49B																
					921150																				
				WELL #:	1	RRCID -> 161834			COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055													
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-										N	-0-								-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-										N	-0-								-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-										N	-0-								-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-										N	-0-								-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-										N	-0-								-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-
MORAN, W. (CONGL.)																		CNTY: SHACKELFORD							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP																									
SNYDER, MORRIS																									
					62822 500	ASSOCIATED			49B																
					033523																				
				WELL #:	1	RRCID -> 076653			COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-
SNYDER																									
					WELL #:	1	RRCID -> 211335			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933												
09	570	S	306	-0-	-264	-0-	303	3	3	9	N	3													146
10	194	S	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1													147
11	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-													147
12	252	S	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1													148
*01	324	S	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1													149
*02	273	S	273	-0-	-0-	-0-	261	3	12	9	N	11													160
COX, LEE INVESTMENTS INC.																									
SNYDER																									
					185990																				
				WELL #:	4	RRCID -> 077069			COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913													
09	60	S	49	-0-	-11	-0-	36	2	13	9	N	12													143
10	62	S	-0-	-0-	-62	-0-										N	3								146
11	49	S	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	N	14													160
12	62	S	47	-0-	-15	-0-	34	2	13	9	N	12													172
01	45	S	45	-0-	-0-	-0-	33	2	12	9	N	11													183
02	56	S	45	-0-	-11	-0-	30	2	15	9	N	14													197
SNYDER																									
					WELL #:	1	RRCID -> 263499			COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912												
09	2808	R	2808	-0-	-0-	-0-	2806	2	2	9	N	2													153
10	2841	R	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-													153
11	2813	R	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-													153
12	2827	R	2827	-0-	-0-	-0-	2825	2	2	9	N	2													155
01	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	N	17													172
*02	2370	R	2370	-0-	-0-	-0-	2361	2	9	9	N	8													180

MORAN, W. (CONGL.)				//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
COX, LEE INVESTMENTS INC.				//CONT.//		185990											
SAMUEL SNYDER				WELL #:		1	RRCID -> 286129		COMPL. DATE 05/19/2018		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3410				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0	4306	-0-	4306		4306		4220	2	86	9	N	78	169	1		55
06		4210	-0-	4210		8516		4130	2	80	9	N	73				128
07	0	3608	-0-	3608		12124		3531	2	77	9	N	70				198
08	0	2921	-0-	2921		15045		2886	2	35	9	N	32	182	1		48
09	0 W	2489	-0-	2489		17534		2458	2	31	9	N	28				76
10	0 W	3212	-0-	3212		20746		3133	2	79	9	N	72				148
11	0 W	2331	-0-	2331		23077		2301	2	30	9	N	27				175
12	0 W	1633	-0-	1633		24710		1609	2	24	9	N	22				197
01	0 W	634	-0-	634		25344		620	2	14	9	N	13	182	1		28
02	0 W	678	-0-	678		26022		676	2	2	9	N	2				30
VAN OPERATING, LTD.						881442											
SNYDER "32A"				WELL #:		2	RRCID -> 218238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3896 - 4012		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
MORENO (MARBLE FALLS)						62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.						058851											
BROWN, T.				WELL #:		2	RRCID -> 126494		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2710 - 2736				
09	450 #	392	-0-	-58		-0-		392	2			N	-0-				110
10	651 R	651	-0-	-0-		-0-		651	2			N	-0-				110
11	605 R	605	-0-	-0-		-0-		605	2			N	-0-				110
12	632 R	632	-0-	-0-		-0-		632	2			N	-0-				110
01	634 R	634	-0-	-0-		-0-		634	2			N	-0-				110
*02	679 R	679	-0-	-0-		-0-		679	2			N	-0-				110
RIDDLE TRACT 6				WELL #:		1	RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742				
09	540 #	528	-0-	-12		-0-		528	2			N	-0-				58
10	564 R	564	-0-	-0-		-0-		564	2			N	-0-				58
11	567 R	567	-0-	-0-		-0-		564	2	3	9	N	-0-	3			61
12	596 R	596	-0-	-0-		-0-		596	2			N	-0-				61
01	568 R	568	-0-	-0-		-0-		568	2			N	-0-				61
02	532 #	527	-0-	-5		-0-		527	2			N	-0-				61
RIDDLE TRACT 6				WELL #:		2	RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947				
09	360 #	314	-0-	-46		-0-		314	2			N	-0-				35
10	365 R	365	-0-	-0-		-0-		365	2			N	-0-				35
11	300 #	266	-0-	-34		-0-		264	2	2	9	N	-0-	2			37
12	310 #	166	-0-	-144		-0-		166	2			N	-0-				37
01	372 #	115	-0-	-257		-0-		115	2			N	-0-				37
02	336 #	180	-0-	-156		-0-		180	2			N	-0-				37
COMYN NATURAL GAS, INC.						170059											
MARTIN UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728				
09	339 R	339	-0-	-0-		-0-		339	2			N	-0-				41
10	341 #	304	-0-	-37		-0-		304	2			N	-0-				41
11	360 #	288	-0-	-72		-0-		288	2			N	-0-				41
12	372 #	293	-0-	-79		-0-		293	2			N	-0-				41
01	372 #	279	-0-	-93		-0-		279	2			N	-0-				41
02	308 #	289	-0-	-19		-0-		228	2	61	9	N	55				96

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			27
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			27
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			27
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			27
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			27
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			27
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HUMPHREYS, G.				WELL #:		1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623		
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD				WELL #:		1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740		
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN				WELL #:		1		RRCID -> 122539		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762		
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMPHREY				WELL #:		2		RRCID -> 123907		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584		
09	390 #	109	-0-	-281	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	300 #	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	310 #	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-
SNOW-OGLE				WELL #:		2		RRCID -> 196164		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748		
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
TEXOKAN OPERATING, INC.															
MAYNARD															
				//CONT.//	62853 500	ASSOCIATED			49B						
					850446										
				WELL #:	4	RRCID -> 146281			COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)					62870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH			
ALARON ENERGY, INC.					010450										
HERPEL-MURPHY					WELL #:	1	RRCID -> 085029			COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4532 - 4929	
*03	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08	DELQ	PR	43	-0-	43	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*09	74	N	31	-0-	-43	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.					195894										
DAWSON, D.E.					WELL #:	01	RRCID -> 121120			COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726										
ADDISON, R. W.					WELL #:	2	RRCID -> 078758			COMPL. DATE 12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777	
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
AGRI-PLACE, INC.					WELL #:	1	RRCID -> 078818			COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550 - 4793	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
V. TIPTON					WELL #:	1	RRCID -> 078819			COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510 - 4674	
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. MORRIS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	62870 300 239726 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH					
						RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL	DEPTH	5168	PERF.	4494	-	4845			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-					-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-					-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					-0-	
12	341 N	155	-0-	-186	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	2				N	-0-					-0-	
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-					-0-	
TIPTON				WELL #:	4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL	DEPTH	5060	PERF.	4523	-	4749			
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
GADDY, OTTO S. GADDY				292359 WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL	DEPTH	4850	PERF.	4292	-	4545			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN TIPTON				354655 WELL #:	3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL	DEPTH	5057	PERF.	4688	-	4926			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					18	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-					18	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-					18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-					18	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
HH&F PARTNERS HERRIN, W.R.				383314 WELL #:	1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	4535	-	4710			
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2			N	-0-					55	
10	14B2 EXT	2	-0-	2	12	2	2					N	-0-					55	
11	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2					N	-0-					55	
12	14B2 EXT	1	-0-	1	15	1	2					N	-0-					55	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15							N	-0-					55	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15							N	NO RPT					55	
LAUGHLIN, JERRY LAUGHLIN, J.J.				488757 WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4740	PERF.	4448	-	4581			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	224	-0-	224	224	4	1	220	2	N	-0-			5
12	14B2 EXT	220	-0-	220	444	220	2			N	-0-			5
01	14B2 EXT	103	-0-	103	547	1	1	102	2	N	-0-			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	547					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														
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			-0-
DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548														
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			10
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			10
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			10
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			10
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			10
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			10
DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817														
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-			10
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			10
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			10
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			10
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			10
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			10
DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-
MT. SION (DUFFER)					63400 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563										
COPELAND RANCH			WELL #:		16	RRCID -> 196891			COMPL. DATE 10/18/1983			TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	78	-0-	78	180	78	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	238	58	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	57	-0-	57	295	57	2			N	-0-				-0-
*02	349	54	-0-	-295	-0-	54	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			
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				86
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	107	3	13	9	N	12				98
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	97	3	8	9	N	7				105
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	97	3	24	9	N	22				127
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4				131
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	N	5				136
MUIR (STRAWN 4400)					63664 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131										
MUIR			WELL #:		D 1 T	RRCID -> 082261			COMPL. DATE 04/05/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
COTTEN "A"			WELL #:		2 T	RRCID -> 083582			COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

MUIR (STRAWN 4400)			//CONT.//		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC					946023												
GURSKY-SNOWDEN			WELL #:		1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE

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

MULLER (MISSISSIPPIAN)					63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX					659782												
DOWNIE HEIRS			WELL #:		4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107				

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

09	DLQ G-10	396	-0-	396		807	396 2			Y	-0-						15
10	DLQ G-10	415	-0-	415		1222	415 2			Y	-0-						15
11	1631 N	409	-0-	-1222		-0-	409 2			Y	-0-						15
12	416 N	416	-0-	-0-		-0-	416 2			Y	-0-						15
01	403 N	368	-0-	-35		-0-	368 2			Y	-0-						15
02	392 N	337	-0-	-55		-0-	337 2			Y	-0-						15

SATTERWHITE			WELL #:		1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075				

09	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450 2			N	-0-						-0-
10	471 N	471	-0-	-0-		-0-	471 2			N	-0-						-0-
11	473 N	473	-0-	-0-		-0-	473 2			N	-0-						-0-
12	406 N	406	-0-	-0-		-0-	406 2			N	-0-						-0-
01	465 N	436	-0-	-29		-0-	436 2			N	-0-						-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-		-0-	451 2			N	-0-						-0-

RAGLIN "A"			WELL #:		2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066				

09	DLQ G-10	1054	-0-	1054		2132	1054 2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	912	-0-	912		3044	912 2			Y	-0-						-0-
11	2600 N	787	-0-	-1813		1231	787 2			Y	-0-						-0-
12	2082 N	851	-0-	-1231		-0-	851 2			Y	-0-						-0-
01	899 N	822	-0-	-77		-0-	822 2			Y	-0-						-0-
02	728 N	714	-0-	-14		-0-	714 2			Y	-0-						-0-

RAGLIN "A"			WELL #:		1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068				

09	DLQ G-10	1097	-0-	1097		2219	1097 2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	949	-0-	949		3168	949 2			Y	-0-						-0-
11	2600 N	820	-0-	-1780		1388	820 2			Y	-0-						-0-
12	2273 N	885	-0-	-1388		-0-	885 2			Y	-0-						-0-
01	961 N	855	-0-	-106		-0-	855 2			Y	-0-						-0-
02	756 N	744	-0-	-12		-0-	744 2			Y	-0-						-0-

MUNNERLYN (MISS)														CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
SATTERWHITE "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	64	32	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	99	35	2			Y	-0-			-0-
11		132 N	33	-0-	-99	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
MUNNERLYN														WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A	
09	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	3230	1586	2			Y	-0-			55
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	4889	1659	2			Y	-0-			55
11		2600 N	1637	-0-	-963	3926	1637	2			Y	-0-			55
12		3100 N	1664	-0-	-1436	2490	1664	2			Y	-0-			55
01		3100 N	1472	-0-	-1628	862	1472	2			Y	-0-			55
*02		2211 N	1349	-0-	-862	-0-	1349	2			Y	-0-			55
HARRIS-LANGFORD														WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A	
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2			88
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	N	2			90
11		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	N	9			99
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2			101
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	N	3			104
*02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4			108
SATTERWHITE "A"														WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			44
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			44
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			44
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			44
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			44
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			44
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.														586667	
RENATA														WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENATA														WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS)															
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RENATA //CONT.// 586667															
WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000															
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			20
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-			20
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			20
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			20
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			20
*02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			20
WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021															
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			20
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-			20
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			20
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			20
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			20
*02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			20
HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812															
09	1110	#	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
10	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
11	1110	#	905	-0-	-205	-0-	905	2			N	-0-			-0-
12	1147	#	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
01	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
*02	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WILLIAMS, G.W.														63859 500 //CONT.// 058851 WELL #:				ASSOCIATED RRCID -> 115498				49B COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3042				CNTY: BROWN PERF. 3018 - 3026	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
PITCOCK, INC. WILLIAMS, GEORGE "B"														665870 WELL #:				RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2746 - 2758							
09		30 #	13	-0-	-17	-0-			13	2		N	-0-			-0-															
10		31 #	12	-0-	-19	-0-			12	2		N	-0-			-0-															
11		30 #	11	-0-	-19	-0-			11	2		N	-0-			-0-															
12		31 #	11	-0-	-20	-0-			11	2		N	-0-			-0-															
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-			45	2		N	-0-			-0-															
02		13 #	6	-0-	-7	-0-			6	2		N	-0-			-0-															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. WILLIAMS, G. W.														806190 WELL #:				RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3027 - 3037							
09		60 #	59	-0-	-1	-0-			59	3		N	-0-			4															
10		62 #	57	-0-	-5	-0-			57	3		N	-0-			4															
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-			60	3		N	-0-			4															
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-			75	3		N	-0-			4															
01		62 #	33	-0-	-29	-0-			33	3		N	-0-			4															
02		56 #	30	-0-	-26	-0-			30	3		N	-0-			4															
MURFF (LAKE SAND) PETEX CALLAWAY														63876 500 659782 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 136391		ONE WELL COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 4003		CNTY: STEPHENS PERF. 3504 - 3513							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT														63879 125 879264 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 151314		ONE WELL COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850		CNTY: EASTLAND PERF. 3844 - 3850							
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-			690	2		N	-0-			117															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117															
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			117															
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			117															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117															
MUSGROVE (CONGLOMERATE) ATTIS OPERATING INC. HARRINGTON, C. "A"														64060 100 036637 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 139354		CAPACITY COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369		CNTY: PALO PINTO PERF. 3917 - 3928							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															

MUSGROVE (CONGLOMERATE)			//CONT.//		64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223															
ALLEN-FORD "A"			WELL #:		1		RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3698 - 3704							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
										AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925															
THOMAS "A"			WELL #:		1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3734 - 3744							
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	208	1	285	3	Y	-0-							28	
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	209	1	294	3	Y	-0-							28	
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	60	1	157	3	Y	-0-							28	
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-							28	
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	199	1	419	3	Y	-0-							28	
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	185	1	423	3	Y	-0-							28	
WOETOVECH			WELL #:		1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3610 - 3698							
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	174	1	239	3	Y	1							69	
							1	9												
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	164	1	231	3	Y	1							70	
							1	9												
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	82	1	217	3	Y	-0-							70	
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	104	1	318	3	Y	-0-							70	
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	129	1	272	3	Y	2							72	
							2	9												
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	102	1	231	3	Y	1							73	
							1	9												
MUSSELMAN (CADD0)					64065 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
QUEST EMG, INC.					684615															
MUSSELMAN CADD0 UNIT			WELL #:		281		RRCID -> 017788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3385 - 3620							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MYRL (CADD0 REEF)					64204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
FURRY PRODUCING COMPANY					291650															
FORD, HENRY			WELL #:		2		RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1712 - 1722							
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-							-0-	
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-							-0-	
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-							-0-	
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-							-0-	
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-							-0-	
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-							-0-	

MYRTLE BEACH (ATOKA)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK RANCH														
WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BLACK RANCH														
WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628														
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
BLACK RANCH														
WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NRC (STRAWN)														
DFG ENERGY COMPANY LLC														
ERNEST														
WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NWR (STRAWN)														
DFG ENERGY COMPANY LLC														
CREEK NEAL UNIT														
WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CREEK-NEAL UNIT														
WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NAIL TRACT 20 (MISS.)													CNTY: SHACKELFORD	
P.I.D. DRILLING INC														
NAIL TRACT 20														
WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NALL (3400)													CNTY: STEPHENS	
NALL OIL & GAS														
NALL, P.														
WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456														
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3 1	426 2	N		3				89
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	3 9	426 2	N		6				95
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7 9	476 2	N		3				98
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	3 9	377 2	N		8				106
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	9 9	406 2	N		9				115
02	448 N	373	-0-	-75	-0-	3 1	360 2	N		9				124
						10 9								

NALL (3500)													CNTY: STEPHENS	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
NALL, P.														
WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A														
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 3		N		-0-				-0-
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 3		N		-0-				-0-
11	480 N	269	-0-	-211	-0-	269 3		N		-0-				-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		N		-0-				-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N		-0-				-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N		-0-				-0-

NALL, P.													WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536	
09	540 N	317	-0-	-223	-0-	317 3		N		-0-				-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3		N		-0-				-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N		-0-				-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N		-0-				-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N		-0-				-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 3		N		-0-				-0-

NALL, P.													WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452	
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3		N		-0-				-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N		-0-				-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 3		N		-0-				-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N		-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N		-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N		-0-				-0-

NAN-0 (4000 CONGL) ARNOT OIL COMPANY, LLC CARTER, MATTYE LOUISE "N"				64407 800 033012 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 161365		ONE WELL COMPL. DATE 01/22/1997				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-		-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-		-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-		-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-		-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-		-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
NECESSITY (DUFFER LIME) KEATING ENERGY, INC. SATTERWHITE, B. F.				64749 600 453142 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 018030		CAPACITY COMPL. DATE 08/11/1955				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943							
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-		-0-	2355	2			N	-0-					104
10	2449	N	2378	-0-	-71	-0-		-0-	2374	2	4	9	N	4					108
11	2340	N	2162	-0-	-178	-0-		-0-	2158	2	4	9	N	4					112
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-		-0-	2251	2	2	9	N	2					114
01	2387	N	2184	-0-	-203	-0-		-0-	2182	2	2	9	N	2					116
02	2016	N	1928	-0-	-88	-0-		-0-	1926	2	2	9	N	2					118
PARKER ENERGY COMPANY SIKES, IDA B. & D.				640154 WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954				TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940							
09	150	N	140	-0-	-10	-0-		-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-		-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-		-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-		-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH, JESSE				743194 WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961							
09	240	N	233	-0-	-7	-0-		-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-		-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-		-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-		-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-		-0-	193	2			N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-		-0-	185	2			N	-0-					-0-
NECESSITY (MARBLE FALLS) KEATING ENERGY, INC. BRADSHAW HEIRS				64749 800 453142 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 018032		PRORATED COMPL. DATE 07/06/1948				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988							
09	1410	N	1365	-0-	-45 B	-0-		-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-		-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-		-0-	1320	2			N	-0-					

NEELY (BEND CONGL.)				64808 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
COPELAND RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 111098	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 4182	PERF. 3739	- 3742							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S & E REAL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186526	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3750	- 3154							
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-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-
JACKSON "89"				WELL #: 1	RRCID -> 224280	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4206	PERF. 3741	- 3747							
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500												
S&E REAL ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 108463	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 3953	PERF. 3748	- 3756							
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)				64943 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.				461278												
JOHNSON, M.F. EST.				WELL #: 2	RRCID -> 277629	COMPL. DATE 12/24/1983	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 3228	- 3248							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF)				64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732												
SPIRES, L. D.				WELL #: 4	RRCID -> 203457	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 7103	- 7113							
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9					132
10	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1153	2	10	9	N	9					141
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1190	2	8	9	N	7					148
12	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1339	2	9	9	N	8					156
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	N	8					164
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	N	7					171

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
PETRA OLEUM CORP.				659826													
SPIRES, L. R.		WELL #:		303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			Y	-0-					23
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			Y	-0-					23
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			Y	-0-					23
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			Y	-0-					23
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3			Y	-0-					23
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-					23
SPIRES, L. R.		WELL #:		306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A					
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	3			Y	-0-					47
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			Y	-0-					47
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3			Y	-0-					47
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	3			Y	-0-					47
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	3			Y	-0-					47
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3			Y	-0-					47
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793					
NORTH NENA LUCIA UNIT				46													
09	7950 X	6989	-0-	-961	-0-		6989	3			Y	-0-					-0-
10	8215 X	6860	-0-	-1355	-0-		6860	3			Y	-0-					-0-
11	7950 X	6692	-0-	-1258	-0-		6692	3			Y	-0-					-0-
12	8215 X	8043	-0-	-172	-0-		8043	3			Y	-0-					-0-
01	7998 X	3672	-0-	-4326	-0-		3672	3			Y	-0-					-0-
02	6048 X	3623	-0-	-2425	-0-		3623	3			Y	-0-					-0-
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719 - 6790					
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	3			Y	-0-					-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	3			Y	-0-					-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	3			Y	-0-					-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	3			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1242	-0-	-246	-0-		1242	3			Y	-0-					-0-
02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-		1399	3			Y	-0-					-0-
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6703 - 6890			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWELL (CADD0) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 2												65329 400 NON-ASSOCIATED 881442 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0												CAPACITY CNTY: SHACKELFORD											
M 0	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																	
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-			36	1	1781	3	N	-0-				97																	
10	1829	N	1632	-0-	-197	-0-			36	1	1596	3	N	-0-				97																	
11	1860	N	1552	-0-	-308	-0-			1552	3			N	-0-				97																	
12	1891	N	1645	-0-	-246	-0-			36	1	1609	3	N	-0-				97																	
01	1643	N	1507	-0-	-136	-0-			36	1	1471	3	N	-0-				97																	
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-			36	1	1350	3	N	-0-				97																	
NEWELL 12-12																		WELL #:	1D	RRCID ->	181612	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4443	-	4548						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
NEWELL (COOK SAND) HARVICK, GEORGE R. NEWELL, MRS. DELL "A"																		65329 500 ASSOCIATED 364200 WELL #:	8	RRCID ->	255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1579	-	1580						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
NEWELL, MRS. DELL "A"																		WELL #:	12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1608	-	1613						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
NEWELL, MRS. DELL "A"																		WELL #:	14	RRCID ->	255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1587	-	1591						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
NICHOLAS (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. VESTAL "B"																		65433 500 ASSOCIATED 239726 WELL #:	1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3600	-	3610						
09	5	N	2	-0-	-3 B	-0-			2	2			N	-0-				-0-																	
10	4	N	2	-0-	-2 B	-0-			2	2			N	-0-				-0-																	
11	3	N	3	-0-	-0 B	-0-			3	2			N	-0-				-0-																	
12	3	N	3	-0-	-0 B	-0-			3	2			N	-0-				-0-																	
01	3	N	3	-0-	-0 B	-0-			3	2			N	-0-				-0-																	
02	3	N	3	-0-	-0 B	-0-			3	2			N	-0-				-0-																	

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 -	3580
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-

VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 -	3585
09		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340										
DUNNING ALMA		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A	
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-		13
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		13
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		13
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		13
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		13
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		13

HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A	
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-		29
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		29
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		29
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		29
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		29
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-		29

NINETEENTH HOLE (MORRIS)		65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
S & H RESOURCES		740282										
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2190 -	2195
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
NOLAND, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 -	3407
09		DLQ G-10	347	-0-	347	734	347 3		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	361	-0-	361	1095	361 3		Y	-0-		-0-
11		1348 N	253	-0-	-1095	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	19
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	19
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	19
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	19
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	19
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	19
KING, J. W. 281		WELL #: 2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4660	- 4670	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494						
ROCK CREEK		WELL #: 107	RRCID -> 104857	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4108	- 4114	
09	720 N	538	-0-	-182	-0-	538 2	N	7
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	7
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687 2	N	7
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3	N	-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		N	-0-
ROCK CREEK		WELL #: 109	RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 4114	- 4122	
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2	N	39
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2	N	39
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200 2	N	39
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-		N	-0-
NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494						
LEE, R. P.		WELL #: 3	RRCID -> 041891	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 4833	PERF. N/A		
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	85 2	6 9 N	86
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	152 2	11 9 N	96
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	123 2	9 9 N	104
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101 3	18 9 N	94
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	94
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	94
LEE R.P.		WELL #: 4	RRCID -> 063529	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 4774	PERF. N/A		
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	79 2	N	-0-
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	124 2	N	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)										66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563						
DANLEY-CRABB UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 153992	COMPL. DATE 04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3744	- 3760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

CRABB, W. W.										WELL #: 1	RRCID -> 154019	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752	- 3768
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WALKER, HALL (BARKER)										WELL #: 2	RRCID -> 154036	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773	- 3830
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	6	-0-	-274	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, B.A.										WELL #: 1	RRCID -> 154041	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709	- 3813
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					2
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2

CARVER										WELL #: 1	RRCID -> 157319	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700	- 3708
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER "A"										WELL #: 2	RRCID -> 157944	COMPL. DATE 02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF. 3650	- 3720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMOR, C. F.										WELL #: 2	RRCID -> 168850	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781	- 3800
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)				//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC					216724										
NORWOOD				WELL #:	37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 -	3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BUTLER, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3660 -	3714	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			-0-

ALLMAN, CHAS.				WELL #:	1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3723 -	3733	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NORWOOD				WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3648 -	3703	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CREEK NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3710 -	3744	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "J"				WELL #:	2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3702 -	3726	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BUTLER, J. E.				WELL #:	38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3643 -	3995	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3692 - 3754
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3708 - 3725
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	3732 - 3785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	3688 - 3694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3724 - 3761
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3729 - 3790			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3585 - 3596			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3645 - 3649			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-

CHRISTMAS "B"					WELL #: 3	RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					Y		-0-				-0-

BOYD, W. T.					WELL #: 628	RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3702 - 3750				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				5

ROPER, E.					WELL #: 524	RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3681 - 3698				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				28

DAVENPORT, EVA H.					WELL #: 2801	RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3693 - 3719				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-

NORWOOD					WELL #: 48	RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3604 - 3766				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-

TERRELL, EMMA					WELL #: 1	RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3641 - 3718				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-					N		-0-				10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID -> 174456	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744	-	3764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.				WELL #:	38	RRCID -> 174584	COMPL. DATE 05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626	-	3959	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.				WELL #:	52	RRCID -> 174862	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600	-	3678	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-

ROPER, E.				WELL #:	531	RRCID -> 176039	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597	-	3686	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

NORWOOD, L. C.				WELL #:	42	RRCID -> 177549	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	-	3698	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T.				WELL #:	33	RRCID -> 178655	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698	-	3788	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLETON, J. C.				WELL #:	608	RRCID -> 178673	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	-	3770	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH		3803 PERF. 3697 - 3769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 3665 - 3768	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH		3740 PERF. 3604 - 3693	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH		3731 PERF. 3588 - 3864	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH		3794 PERF. 3675 - 3745	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH		3840 PERF. 3701 - 3799	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH		3794 PERF. 3660 - 3750	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3666 - 3754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 3646 - 3716	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3664 - 3759	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3627 - 3683	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852		PERF. 3710 - 3813	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726		PERF. 3634 - 3685	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3656 - 3700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690	- 3748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681	- 3720				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690	- 3766				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635	- 3734				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720	- 3766				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
TRACER OPERATING, INC.		863965														
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740	- 3770				
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)				66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BLACK STRATA LLC				072748											
VAUGHN, GARY M. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3709 - 3724			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426 2					N	-0-			94
10	527 N	325	-0-	-202	-0-	325 2					N	-0-			94
11	480 N	149	-0-	-331	-0-	148 2		1 9			N	1			95
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2		1 9			N	1			96
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2					N	-0-			96
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 2		1 9			N	1			97
O'LAUGHLIN (2800)				66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	20 1		153 3			N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	22 1		159 3			N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	19 1		150 3			N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	21 1		154 3			N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	20 1		150 3			N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	20 1		147 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

04/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 688

O' LAUGHLIN (2800)										//CONT.// 66940 300										NON-ASSOCIATED										PRORATED										CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										//CONT.// 631388																																							
MCMURREY, M.H.										WELL #: 25										RRCID -> 105068										COMPL. DATE 02/17/1983										TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																											
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09		43	N	43	-0-		-0-	B	-0-			43	2			N	-0-				-0-																												
10		40	N	40	-0-		-0-	B	-0-			40	2			N	-0-				-0-																												
11		37	N	37	-0-		-0-	B	-0-			37	2			N	-0-				-0-																												
12		37	N	37	-0-		-0-	B	-0-			37	2			N	-0-				-0-																												
01		37	N	37	-0-		-0-	B	-0-			37	2			N	-0-				-0-																												
02		28	N	19	-0-		-9	B	-0-			19	2			N	-0-				-0-																												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

MCMURREY, M.H.										WELL #: 26										RRCID -> 105784										COMPL. DATE 03/20/1983										TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09		415	N	415	-0-		-0-	B	-0-			415	2			N	-0-				-0-																												
10		361	N	361	-0-		-0-	B	-0-			361	2			N	-0-				-0-																												
11		480	N	323	-0-		-157	B	-0-			323	2			N	-0-				-0-																												
12		434	N	373	-0-		-61	B	-0-			373	2			N	-0-				-0-																												
01		372	N	205	-0-		-167	B	-0-			205	2			N	-0-				-0-																												
02		308	N	228	-0-		-80	B	-0-			228	2			N	-0-				-0-																												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

MCMURREY, M.H.										WELL #: 27										RRCID -> 105785										COMPL. DATE 03/09/1983										TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09		420	N	413	-0-		-7	B	-0-			413	2			N	-0-				-0-																												
10		465	N	428	-0-		-37	B	-0-			428	2			N	-0-				-0-																												
11		424	N	424	-0-		-0-	B	-0-			424	2			N	-0-				-0-																												
12		434	N	424	-0-		-10	B	-0-			424	2			N	-0-				-0-																												
01		434	N	426	-0-		-8	B	-0-			426	2			N	-0-				-0-																												
02		392	N	392	-0-		-0-	B	-0-			392	2			N	-0-				-0-																												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

WILSON, E. S.										WELL #: 1										RRCID -> 189217										COMPL. DATE 06/11/2002										TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09		180	N	165	-0-		-15	B	-0-			165	2			N	-0-				-0-																												
10		155	N	128	-0-		-27	B	-0-			128	2			N	-0-				-0-																												
11		120	N	109	-0-		-11	B	-0-			109	2			N	-0-				-0-																												
12		186	N	117	-0-		-69	B	-0-			117	2			N	-0-				-0-																												
01		124	N	94	-0-		-30	B	-0-			94	2			N	-0-				-0-																												
02		112	N	92	-0-		-20	B	-0-			92	2			N	-0-				-0-																												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09		773	N	773	-0-		-0-	B	-0-			54	1		719	2	N	-0-			-0-																												
10		775	N	775	-0-		-0-	B	-0-			58	1		717	2	N	-0-			-0-																												
11		771	N	771	-0-		-0-	B	-0-			141	1		630	2	N	-0-			-0-																												
12		782	N	782	-0-		-0-	B	-0-			95	1		687	2	N	-0-			-0-																												
01		757	N	757	-0-		-0-	B	-0-			116	1		641	2	N	-0-			-0-																												
02		644	N	NO RPT	-0-		-644	B	-0-								N	NO RPT			-0-																												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

0' LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362													
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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3	N	-0-				-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3	N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3	N	-0-				-0-
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3	N	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
0' LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
KEATING ENERGY, INC. 453142													
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006													
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-	1	5		5
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	1	5		4
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	1	5		3
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	1	5		2
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	1	5		1
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	1	5		-0-
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													
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056													
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-				-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-				-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-				-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-				-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-				-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2	N	-0-				-0-
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894													
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	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													
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-				-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-				-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2	N	-0-				-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-				-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-				-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (4200)														66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.														197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN														WELL #: 5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
09		600 X	584	-0-	-0-	-16	-0-	-0-			69 1	515 3	N		-0-					-0-			
10		620 X	612	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			73 1	539 3	N		-0-					-0-			
11		600 X	567	-0-	-0-	-33	-0-	-0-			65 1	502 3	N		-0-					-0-			
12		620 X	565	-0-	-0-	-55	-0-	-0-			67 1	498 3	N		-0-					-0-			
01		620 X	572	-0-	-0-	-48	-0-	-0-			67 1	505 3	N		-0-					-0-			
02		560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	492 3	N		-0-					-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4230 - 4282	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														631388									
O'LAUGHLIN MAURINE L.														WELL #: 2		RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A	
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			581 2		N		-0-					25			
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			684 2		N		-0-					25			
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			501 2		N		-0-					25			
12		589 N	425	-0-	-0-	-164	-0-	-0-			425 2		N		-0-					25			
01		682 N	605	-0-	-0-	-77	-0-	-0-			605 2		N		-0-					25			
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			530 2		N		-0-					25			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4221 - 4259	
09		900 N	866	-0-	-0-	-34	-0-	-0-			866 2		N		-0-					42			
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			993 2		N		-0-					42			
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			944 2		N		-0-					42			
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			982 2		N		-0-					42			
01		992 N	883	-0-	-0-	-109	-0-	-0-			883 2		N		-0-					42			
*02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			889 2		N		-0-					42			

OPAL KELLY UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 4022 - 4078	
09		300 N	261	-0-	-0-	-39	-0-	-0-			261 2		N		-0-					-0-			
10		248 N	235	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			235 2		N		-0-					-0-			
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			252 2		N		-0-					-0-			
12		279 N	157	-0-	-0-	-122	-0-	-0-			157 2		N		-0-					-0-			
01		248 N	201	-0-	-0-	-47	-0-	-0-			201 2		N		-0-					-0-			
02		224 N	166	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			166 2		N		-0-					-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 4201 - 4212	
09		30 N	22	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			22 2		N		-0-					-0-			
10		31 N	23	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			23 2		N		-0-					-0-			
11		30 N	22	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			22 2		N		-0-					-0-			
12		31 N	23	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			23 2		N		-0-					-0-			
01		31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			22 2		N		-0-					-0-			
02		28 N	23	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			23 2		N		-0-					-0-			

O'LAUGHLIN (4200)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M.H. D															
WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				101
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				101
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				101
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				101
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				101
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				101
MCMURREY, M.H. D															
WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227															
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. D															
WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318															
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.															
WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299															
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				34
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				34
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				34
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				34
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-				34
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-				34
PITCOCK, INC.															
JOHNSON, HELEN															
WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197															
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	240	2	1	9	N	1				7
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-				7
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	170	2	6	9	N	5				12
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-				12
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-				12
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-				12
O'LAUGHLIN, W. (4200)														CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.															
MAURINE L. O'LAUGHLIN															
WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.// 66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268	
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
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	99 1	740 3	N	-0-		20
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	101 1	745 3	N	-0-		20
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	91 1	703 3	N	-0-		20
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	108 1	798 3	N	16		36
						18 9					
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	95 1	721 3	N	8		44
						9 9					
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	97 1	711 3	N	5		49
						6 9					
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	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-		-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 2		N	-0-		-0-
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-		-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	527 2		N	-0-		-0-
OLIVE MAE (CADD0)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3268 - 284	
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		67
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1183 2	4 9	N	4	4 5	67
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		67
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		67
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		67
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		67
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		129
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		129
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 2		N	-0-		129
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2		N	-0-		129
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	413 2	177 9	N	161	160 1	130
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		N	-0-		130
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307

OLIVE MAE (CADD0)			//CONT./// 67155 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX			//CONT./// 659782												
HIGGINS UNIT			WELL #: 2B			RRCID -> 183010			COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
TOMLIN "3396"			WELL #: 2			RRCID -> 185541			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOYLE "34" UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 206859			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287			
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-			-0-
COMPTON "7"			WELL #: 1			RRCID -> 215650			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			76
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			76
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			76
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			76
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-			76
COMPTON, DON			WELL #: 1			RRCID -> 258543			COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346			
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			11
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
COMPTON SISTERS "2960"			WELL #: 1			RRCID -> 273279			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340			
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-			-0-
VAN WINKLE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 281127			COMPL. DATE 09/01/2016			TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360			
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3320 - 3346						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3264 - 3280						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT-HITSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3429 - 3444						
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGNELL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3362 - 3370						
09	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	2			N	-0-					52
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					52
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					52
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					52
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52

ONEAL (CADD0)		67332 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111														
BARKER, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 121012		COMPL. DATE 06/00/1985		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3250 - 3265						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634														
TRICE, W. G., MRS.		WELL #: 2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4198 - 4218						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORAN (MARBLE FALLS) BACON ENERGY BRIMER				67477 400 042398		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH		4655		PERF. 3958 -		4480			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	319 N		319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-					73	
10	283 N		283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-					73	
11	177 N		177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-					73	
*12	235 N		235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					73	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
ECHO PRODUCTION, INC. GREEN, W.T.				240125 WELL #:		7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH		5012		PERF. 4552 -		4944	
09	1170 N		517	-0-	-653	-0-		517	2			N	-0-					-0-	
10	868 N		512	-0-	-356	-0-		512	2			N	-0-					-0-	
11	930 N		479	-0-	-451	-0-		479	2			N	-0-					-0-	
12	527 N		489	-0-	-38	-0-		489	2			N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-0-	-448	-0-						N	NO RPT					-0-	
H3 OPERATING, LLC NORTH ORAN				351867 WELL #:		1		RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH		5000		PERF. 4830 -		4836	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2018 - PLUGGED 11/29/18																			
ORAN (4230 CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA				67477 500 643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH		4672		PERF. 4241 -		4245			
09	30 N		4	-0-	-26 B	-0-		4	2			N	-0-					18	
10	31 N		2	-0-	-29 B	-0-		2	2			N	-0-					18	
11	229 N		229	-0-	-0- B	-0-		229	2			N	-0-					18	
12	15 N		15	-0-	-0- B	-0-		15	2			N	-0-					18	
01	18 N		18	-0-	-0- B	-0-		18	2			N	-0-					18	
02	112 N		31	-0-	-81 B	-0-		31	2			N	-0-					18	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH		4640		PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180 N		33	-0-	-147 B	-0-		33	2			N	-0-					8	
10	248 N		41	-0-	-207 B	-0-		41	2			N	-0-					8	
11	210 N		9	-0-	-201 B	-0-		9	2			N	-0-					8	
12	173 N		173	-0-	-0- B	-0-		173	2			N	-0-					8	
01	207 N		207	-0-	-0- B	-0-		207	2			N	-0-					8	
*02	277 N		277	-0-	-0- B	-0-		277	2			N	-0-					8	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
SKY RESOURCES, INC. PUREFOY-MASK				786408 WELL #:		1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH		4675		PERF. 4193 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0 S		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 S		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 S		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 S		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 S		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 S		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

ORAN (4230 CONGL)			//CONT.//			67477 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.			//CONT.//			786408												
GREEN, FLORENCE -A-			WELL #:			1	RRCID -> 074801			COMPL. DATE 06/20/1976			TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		360 N	341	-0-		-19 B	-0-			341 3		N	-0-				-0-	
10		434 N	360	-0-		-74 B	-0-			360 3		N	-0-				-0-	
11		330 N	218	-0-		-112 B	-0-			218 3		N	-0-				-0-	
12		341 N	224	-0-		-117 B	-0-			224 3		N	-0-				-0-	
01		373 N	373	-0-		-0- B	-0-			373 3		N	-0-				-0-	
02		196 N	90	-0-		-106 B	-0-			90 3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
STOVALL OPERATING CO.						824339												
SINGLETON, JOE						WELL #:			1	RRCID -> 209104			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		277 N	242	-0-		-35 B	-0-			242 2		N	-0-				-0-	
10		286 N	242	-0-		-44 B	-0-			242 2		N	-0-				-0-	
11		315 N	315	-0-		-0- B	-0-			315 2		N	-0-				-0-	
12		548 N	548	-0-		-0- B	-0-			548 2		N	-0-				-0-	
01		361 N	361	-0-		-0- B	-0-			361 2		N	-0-				-0-	
*02		315 N	315	-0-		-0- B	-0-			315 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
ORAN, NE. (CONGL)						67479 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC						660307												
ORAN-PATTON						WELL #:			1	RRCID -> 084190			COMPL. DATE 05/14/1979			TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ORAN PATTON "A"																		
						WELL #:			1	RRCID -> 085020			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
OXFORD (CADD0)						67919 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.						140598												
HOOKER 24						WELL #:			1	RRCID -> 159996			COMPL. DATE 09/20/1996			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42	
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				42	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42	

OXFORD (CADD0)		//CONT.//		67919 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500								
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3978 - 4062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442					CNTY: SHACKELFORD			
NEWELL G-5		WELL #:		2D	RRCID ->	197806	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4576 - 4586
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0 4260)				67919 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
CLOUD "44"		WELL #:		1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	4057 - 4074
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000)				68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.				786408								
REPASS		WELL #:		1	RRCID ->	086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4074 - 4084
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	262 3		N	-0-			-0-

REPASS		WELL #:		2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4087 - 4100
09	240 N	10	-0-	-230	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	465 N	113	-0-	-352	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	4064 - 4082
09	1320 N	867	-0-	-453	-0-	867 3		N	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	864	-0-	-368	-0-	864 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GANNETT OPERATING LLC		293813												
JOHNS		WELL #:		1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL	DEPTH	4400	PERF. 4124 - 4148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5			43
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	Y	20			63
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10	39	1	34
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	130	2	4	9	Y	4			38
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	127	2	3	9	Y	3			41
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124	116	2	8	9	Y	7			48

JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL	DEPTH	4200	PERF. 4032 - 4050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	Y	5			44
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	Y	20			64
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	142	2	10	9	Y	9	39	1	34
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	140	2	4	9	Y	4			38
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	137	2	4	9	Y	4			42
02	DLQ G-10	133	-0-	133	133	125	2	8	9	Y	7			49

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	4270	PERF. 4210 - 4230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2686	2	19	9	Y	17			48
10	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2725	2	20	9	Y	18	17	1	49
11	2760 X	2580	-0-	-180	-0-	2562	2	18	9	Y	16	34	1	31
12	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2714	2	19	9	Y	17			48
01	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2732	2	20	9	Y	18			66
02	DLQ G-10	2490	-0-	2490	2490	2473	2	17	9	Y	15	52	1	29

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	731	-0-	-139	-0-	723	2	8	9	N	7			99
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	447	2	13	9	N	12	12	8	99
11	1140 N	708	-0-	-432	-0-	702	2	6	9	N	5	1	8	103
12	744 N	466	-0-	-278	-0-	458	2	8	9	N	7			110
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2			112
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	992	2	22	9	N	20	18	8	114

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
ANDREWS OPERATING, INC.		025135												
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL	DEPTH	4261	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	72	1	188	2	N	-0-			19
10	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	63	1	193	2	N	-0-			19
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	64	1	178	2	N	-0-			19
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	57	1	142	2	N	-0-			19
*01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	75	1	178	2	N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PK DAM (CONGLOMERATE "A")														
ANDREWS OPERATING, INC.														
FRANCIS MURPHY														
				//CONT.//	68136 400	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO
				//CONT.//	025135									
				WELL #:	3	RRCID -> 071206				COMPL. DATE 03/12/1977				TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	29	1	77	2	N	-0-	2
10	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	46	1	141	2	N	-0-	2
11	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	41	1	114	2	N	-0-	2
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	46	1	115	2	N	-0-	2
*01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	55	1	129	2	N	-0-	2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PK DAM (CONGLOMERATE "B")														
ANDREWS OPERATING, INC.														
MURPHY, FRANCIS														
					68136 425	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO
					025135									
				WELL #:	7	RRCID -> 082262				COMPL. DATE 11/09/1978				TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981
09	419	N	419	-0-	-0-		-0-	115	1	304	2	N	-0-	16
10	465	N	465	-0-	-0-		-0-	114	1	351	2	N	-0-	16
11	480	N	426	-0-	-54		-0-	112	1	314	2	N	-0-	16
12	273	N	273	-0-	-0-		-0-	79	1	194	2	N	-0-	16
*01	181	N	181	-0-	-0-		-0-	54	1	127	2	N	-0-	16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	16
PK DAM (CONGLOMERATE "E")														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
CURTIS, J. B.														
					68136 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO
					033523									
				WELL #:	1	RRCID -> 083834				COMPL. DATE 06/25/1979				TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	86
NWG OPERATING LLC														
BELDING														
					616947									
				WELL #:	1	RRCID -> 071288				COMPL. DATE 01/07/1977				TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A
09	418	N	418	-0-	-0-		-0-	166	1	252	2	N	-0-	23
10	363	N	363	-0-	-0-		-0-	165	1	198	2	N	-0-	23
11	384	N	384	-0-	-0-		-0-	161	1	223	2	N	-0-	23
*12	155	N	155	-0-	-0-		-0-	73	1	82	2	N	-0-	23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	23
02	364	N	NO RPT	-0-	-364		-0-					N	NO RPT	23
P.K. DAM (CONGL. 3820)														
ATTIS OPERATING INC.														
B.R.A.														
					68136 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PALO PINTO
					036637									
				WELL #:	2	RRCID -> 105787				COMPL. DATE 06/06/1983				TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009
09	345	R	345	-0-	-0-		-0-	345	3			N	-0-	-0-
10	618	R	618	-0-	-0-		-0-	618	3			N	-0-	-0-
11	659	R	659	-0-	-0-		-0-	659	3			N	-0-	-0-
*12	757	R	757	-0-	-0-		-0-	757	3			N	-0-	-0-
*01	660	R	660	-0-	-0-		-0-	660	3			N	-0-	-0-
*02	600	R	600	-0-	-0-		-0-	600	3			N	-0-	-0-
BRA														
				WELL #:	4	RRCID -> 121863				COMPL. DATE 11/12/1984				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768
09	150	#	80	-0-	-70		-0-	80	3			N	-0-	-0-
10	155	#	143	-0-	-12		-0-	143	3			N	-0-	-0-
11	152	R	152	-0-	-0-		-0-	152	3			N	-0-	-0-
*12	175	R	175	-0-	-0-		-0-	175	3			N	-0-	-0-
*01	152	R	152	-0-	-0-		-0-	152	3			N	-0-	-0-
*02	139	R	139	-0-	-0-		-0-	139	3			N	-0-	-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
GARLAND BEND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4234 -	4244
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-
*01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	-0-
NWG OPERATING LLC		WELL #:		616947	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF. N/A	
BELDING, W. J.				2						
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	23	1	26	2	-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800 -	3810
PATTERSON, E.W.				2C						
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	94	2		N	-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054 -	4084
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-
11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-
01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-
*02	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID -> 175702	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149 -	4162
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-
10	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-
12	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-
01	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-
*02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767 -	3774
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-
01	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060	-	4072				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-				35
10		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-				35
11		420 #	294	-0-	-126	-0-	294 2			N	-0-				35
12		434 #	419	-0-	-15	-0-	419 2			N	-0-				35
01		498 R	498	-0-	-0-	-0-	371 2	127	9	N	115	142	1		8
02		392 #	258	-0-	-134	-0-	258 2			N	-0-				-0-
CLAYPOOL-BOWEN					WELL #:	1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051	-	4075		
09		180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2			N	-0-				19
10		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2			N	-0-				19
11		180 #	148	-0-	-32	-0-	148 2			N	-0-				19
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146 2			N	-0-				19
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	158 2			N	-0-				19
02		168 #	132	-0-	-36	-0-	132 2			N	-0-				19
P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3980	-	4216				
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-				-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-				-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-				-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-				-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-				-0-
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-				-0-
GANNETT OPERATING LLC				293813											
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4030	-	4070				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAUDILL HEIRS					WELL #:	3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010	-	4090		
09	1020 N	858	-0-	-162	-0-	858	2			Y	-0-				-0-
10	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	2			Y	-0-				-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-				-0-
12	899 N	478	-0-	-421	-0-	478	2			Y	-0-				-0-
01	868 N	619	-0-	-249	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
02	728 N	517	-0-	-211	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4038	-	4194				
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-				-0-
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-				-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-				-0-
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-				-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950	//CONT.//		68143 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.			//CONT.//		150683											
SNODDY STUART			WELL #:		2	RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3963 - 3968				
M	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
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		613	2			N	-0-			69
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-		915	2			N	-0-			69
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-			69
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		425	2		1 9	N	1			70
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		580	2		64 9	N	58			128
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		483	2			N	-0-			128
P & R				68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442												
DOSS, FRANK				WELL #:		1	RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 4280 - 4296	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	-0-		1390	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	-0-		1262	2			N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-		1478	2			N	-0-			-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-		1607	2			N	-0-			-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		1533	2			N	-0-			-0-
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-		1398	2			N	-0-			-0-
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:		3	RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3536 - 3546			
09	660 N	563	-0-	-97	-0-	-0-		378	2	185 9	N	168	144 1			151
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	-0-		372	2	142 9	N	129	136 1			144
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	-0-		364	2	173 9	N	157	141 1			160
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	-0-		316	2	180 9	N	164	142 1			182
01	527 N	437	-0-	-90	-0-	-0-		286	2	151 9	N	137	139 1			180
02	504 N	318	-0-	-186	-0-	-0-		261	2	57 9	N	52	136 1			96
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:		1	RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 3810 - 3820			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PALM (MISS.)				68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067												
PALM, F. N.				WELL #:		2	RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3511 - 4157			
09	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	-0-		1514	3			N	-0-			-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-		1600	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	-0-		1499	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	-0-		1463	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	-0-		1491	3			N	-0-			-0-
02	1400 N	1383	-0-	-17	-0-	-0-		1383	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)			68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690					
WHARTON			WELL #: 1	RRCID -> 170670	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4128 - 4360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TARPOON OIL & GAS CO.			836178					
BOA			WELL #: 1	RRCID -> 269391	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		176
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		176
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		176
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		176
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		176
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HEATH, ELIZABETH			WELL #: 4	RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		036637									
LANDAR		WELL #: 7		RRCID -> 124632		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3952 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	3				-0-
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3				-0-
11	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	3				-0-
*12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3				-0-
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
*02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3				-0-
BACON ENERGY		042398		RRCID -> 190181		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3990 PERF. 3092 - 3124	
LANE		WELL #: 103				N/A					
09	270 #	191	-0-	-79	-0-	138	2	53	9		50
10	279 #	186	-0-	-93	-0-	158	2	28	9		75
11	210 #	141	-0-	-69	-0-	119	2	22	9		95
12	248 #	97	-0-	-151	-0-	86	2	11	9		105
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					NO RPT	105
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					NO RPT	105
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 261288		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3424 - 3435	
STUART, J. N. "A"		WELL #: 25									
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2				-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2				-0-
11	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2				-0-
12	155 #	60	-0-	-95	-0-	60	2				-0-
01	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2				-0-
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2				-0-
J. N. STUART		WELL #: 7433		RRCID -> 275278		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH		4275 PERF. 4022 - 4052	
09	2220	1565	-0-	-655	-0-	1565	2				-0-
10	2294	1544	-0-	-750	-0-	1544	2				-0-
11	1920 #	1654	-0-	-266	-0-	1654	2				-0-
12	1705 #	1460	-0-	-245	-0-	1460	2				-0-
01	1643 #	1483	-0-	-160	-0-	1483	2				-0-
02	1540 #	1436	-0-	-104	-0-	1436	2				-0-
SHEPARD		WELL #: 1		RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 1588 - 1594	
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2				22
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2				22
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2				22
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2				22
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	45	2	41	9		59
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	2				59
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 255436		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH		5005 PERF. 3334 - 3344	
CREWS		WELL #: 1									
09	690 #	625	-0-	-65	-0-	625	2				-0-
10	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	2				-0-
11	690 #	626	-0-	-64	-0-	626	2				-0-
12	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2				-0-
01	682 #	625	-0-	-57	-0-	625	2				-0-
02	588 #	571	-0-	-17	-0-	571	2				-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC DUNLAP-CHESTNUT														CNTY: PALO PINTO									
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B																							
//CONT.// 147849																							
WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09	270 #	81	-0-	-189	-0-			81 2			N	-0-						-0-					
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						-0-					
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-						-0-					
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-					
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-					
02	84 #	30	-0-	-54	-0-			30 2			N	-0-						-0-					
CREWS														WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
COX, LEE INVESTMENTS INC. GREEN, W. H. UNIT														185990 WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880									
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						5					
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						5					
11	30 #	29	-0-	-1	-0-			29 2			N	-0-						5					
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-						5					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5					
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						5					
GREEN, W. H.														WELL #: RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138					
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015																							
DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH														197690 WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860									
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-			307 3			N	-0-						74					
10	260 R	260	-0-	-0-	-0-			260 3			N	-0-						74					
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-			254 3			N	-0-						74					
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-			261 3			N	-0-						74					
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-			261 3			N	-0-						74					
*02	238 R	238	-0-	-0-	-0-			238 3			N	-0-						74					
G & F OIL, INC. WELLS														292000 WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC				293813						
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767	- 1770
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200						
HAMPTON, ANGELA		WELL #:		1	RRCID -> 130759	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2546	- 2552
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705						
KIMBERLIN		WELL #:		5	RRCID -> 122785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3928	- 3932
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
ASHBY 1 AL		WELL #:		1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 4050	- 4053
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			60
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			60
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			60
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			60
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			60
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2			60
LEXGAS, INC.				500222						
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326	- 1332
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING, W. J. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3868	- 3876
09	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	1			43
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	1			43
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	1			43
*12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			43
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					43
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					43

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947							
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582	- 3599
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403	RRCID -> 260336	COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205	- 2215
KIRK A				2							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070	- 1080
SIKES, HARRY				2							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID -> 158857	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH	1745	PERF.	1223	- 1242
JOHNSON A				1							
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
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-
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH	1563	PERF.	1260	- 1410
COLLINS, P. H. UNIT				18							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600	- 1621
STUART, ELLEN G. "B"				6							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 171932	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 -	3186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						-0-
TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 -	3574
DEAN				2							
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						6
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						6
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						6
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						6
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						6
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4223 -	4229
LEE, RICHARD				2							
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 3	N	-0-		-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-		-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	5 1	13 3	N	-0-		-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 3	N	-0-		-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	51 1	107 3	N	-0-		-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
WES-MOR DRILLING, INC.		WELL #:		908800	RRCID -> 146581	COMPL. DATE 02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 -	4004
BRIDGES				1							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		WELL #:		911808	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 -	1068
PIERCE, R. N.				5							
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
*02	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		912928	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 -	2786
WILLINGHAM				2							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO										
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		912928															
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	2963	PERF.	2684	-	2815				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WISE PRODUCTION COMPANY				933825															
HITTSO				WELL #:		1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL	DEPTH	4038	PERF.	3922	-	3932		
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-						160	
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-						160	
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-						160	
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-						160	
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-						160	
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-						160	
PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.				026646															
WILSON UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL	DEPTH	3916	PERF.	3732	-	3737		
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-						-0-	
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-						-0-	
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-						-0-	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-						-0-	
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-						-0-	
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-						-0-	
LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL	DEPTH	1700	PERF.	1656	-	1664		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-						-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-						-0-	
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	176	2			N	-0-						-0-	
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	2			N	-0-						-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-						-0-	
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-						-0-	
LOCKHART, P. A.				WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL	DEPTH	1710	PERF.	1651	-	1657		
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-						-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-						-0-	
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	188	2			N	-0-						-0-	
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	2			N	-0-						-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-						-0-	
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-						-0-	
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012															
W. S. DOW				WELL #:		1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL	DEPTH	4793	PERF.	3834	-	3866		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-						129	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-						129	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						129	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						129	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-						129	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT						129	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664												
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-	-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
MANLEY, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746												
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523												
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2725 - 2748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
MERCER												WELL #: 1402		RRCID -> 165523
												COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
CONE 10												WELL #: 1001		RRCID -> 167683
												COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
CONE 10												WELL #: 1101		RRCID -> 167750
												COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	26 N	-0-	26	-0-	-0-		26 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	33 N	-0-	33	-0-	-0-		33 3			N	-0-			-0-
CONE												WELL #: 415		RRCID -> 167873
												COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	11	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	13 N	-0-	13	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-
CONE 11												WELL #: 1103B		RRCID -> 168983
												COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANDERS												WELL #: 2-A		RRCID -> 178803
												COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 204575		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL	DEPTH	5250	PERF. 5120 - 5220
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		459	N	459	-0-	-0-	-0-		459	3		79
10		475	N	475	-0-	-0-	-0-		475	3		79
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					79
12		494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	3		79
*01		536	N	536	-0-	-0-	-0-		536	3		79
*02		520	N	520	-0-	-0-	-0-		520	3		79
ATTIS OPERATING INC.		036637										
REAGAN, MARY		WELL #:		312		RRCID -> 073197		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL	DEPTH	4200 PERF. N/A
09		64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		-0-
10		96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		-0-
11		90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		-0-
*12		103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		-0-
*01		90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		-0-
*02		54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		-0-
M.E.C.		WELL #:		1		RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL	DEPTH	4680 PERF. 2240 - 2254
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL	DEPTH	4246 PERF. 2579 - 2592
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PEARSON		WELL #:		1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL	DEPTH	4302 PERF. 2597 - 2836
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A		RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL	DEPTH	4265 PERF. 2536 - 2546
09	82	N		82	-0-	-0-	-0-		82	3		-0-
10	89	N		89	-0-	-0-	-0-		89	3		-0-
11	85	N		85	-0-	-0-	-0-		85	3		-0-
*12	86	N		86	-0-	-0-	-0-		86	3		-0-
*01	78	N		78	-0-	-0-	-0-		78	3		-0-
*02	78	N		78	-0-	-0-	-0-		78	3		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637											
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625			
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #: 3A		RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605			
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

MPDS CORP.		WELL #: 4013		RRCID -> 166233		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3692 - 3700			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 195845		COMPL. DATE 02/00/2003		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 3970 - 3976			
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	481	3	187 9	N	170	170 1		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	458	3	183 9	N	166	166 1		-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-

WARD, HARRY		WELL #: 1H		RRCID -> 238745		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 3178 - 3244			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308														
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRON PETROLEUM LLC 053302														
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360														
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0														
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	-0-			-0-
BIG STAR EXPLORATION 070442														
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982														
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BJB TRANSPORT LLC				072511								
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2762	- 2776
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
CALVIN-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-		134
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-		134
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-	126 1	8
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-		8
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-		8
*02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-		8

SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 057178		COMPL. DATE 09/26/1986		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 1668	- 1676
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-		-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-		-0-

GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH	4522	PERF. N/A	
09	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	3		N	-0-		21
10	1426 N	919	-0-	-507	-0-	919	3		N	-0-		21
11	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3		N	-0-		21
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-		21
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		21
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		21

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. "A"		WELL #:		21	RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483	- 3487
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-		-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-		-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-		-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-		-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-

BRIERTON & BRIERTON				092591								
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID -> 066134		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BRIERTON & BRIERTON //CONT.// 092591														
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2018 - P/A 10/30/18														
CHANZE OIL CO., INC. 144419														
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	85 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438														
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3				N	-0-		138
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-		138
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3				N	-0-	106 7	32
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	149	3	26	9		N	24		56
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9		N	9		65
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	144	3	13	9		N	12		77
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849														
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980														
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2				N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2				N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2				N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2				N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2				N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2				N	-0-		-0-
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167														
09	330 N	182	-0-	-148	-0-	181	2	1	9		N	1		28
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	556	2	1	9		N	1		29
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	565	2	1	9		N	1		30
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9		N	1		31
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9		N	1		32
02	532 N	147	-0-	-385	-0-	146	2	1	9		N	1		33
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008														
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2				N	-0-		-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2				N	-0-		-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2				N	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2				N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-		-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849														
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
11	870 N	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-			-0-
12	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-			-0-
01	899 N	242	-0-	-657	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683														
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A														
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-			-0-
10	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
CORDA CORPORATION 177997														
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291														
09	72 N	69	-0-	-3	-0-	69	3			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018 - P/A 09/19/18														
HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378														
09	40 N	11	-0-	-29	-0-	11	3			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2018 - P/A 09/21/2018														
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990														
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A														
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690										
HARRIS, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 115910		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 2047 - 2085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAND VALLEY "B"		WELL #:		3	RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH		4650	PERF. 4250 - 4584		
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	76	1	351	3	N	-0-			3
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	80	1	343	3	N	-0-			3
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	76	1	329	3	N	-0-			3
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	120	1	468	3	N	-0-			3
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	137	1	500	3	N	-0-			3
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	105	1	412	3	N	-0-			3
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 3018 - 3148		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		9	RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH		1950	PERF. 1648 - 1658		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
MERCER		WELL #:		2	RRCID -> 075251		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH		4480	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
CARTER 9-23		WELL #:		1	RRCID -> 177603		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH		4140	PERF. 3628 - 3634		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196														
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1128	-0-	-582	-0-	1128	2			N	-0-			98
10	1519 N	1039	-0-	-480	-0-	1039	2			N	-0-			98
11	1800 N	518	-0-	-1282	-0-	518	2			N	-0-			98
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			98
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			98
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			98
ECHO PRODUCTION, INC. 240125														
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDGIN, GEORGE 243233														
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212														
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC. 292000														
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PADGETT, J. W. 292000														
WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000														
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-0-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-0-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-0-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-0-84	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218														
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-0-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	124 N	96	-0-	-0-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-0-112	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386														
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			96
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			96
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			96
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			96
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000														
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412														
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192														
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1			70
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3			73
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	30	2	1	9	N	1			74
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	160	2	2	9	N	2			76
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1			77
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			77
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478														
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
GANNETT OPERATING LLC 293813														
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
GARDNER, EARL 294490														
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A														
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLOBAL XRC CORP 310348														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465														
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935														
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799														
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			-0-
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706														
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-			4
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-			4
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-			4
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			4
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			4
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			4
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760														
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175														
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HITEX RESOURCES, LP 390521														
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			21
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNTER ENERGY, INC. 418929														
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125														
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142																
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066																
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078																
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	N	4					80
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	4					84
11	1050 N	922	-0-	-128	-0-	903	2	19	9	N	17					101
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	920	2	20	9	N	18					119
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1146	2	17	9	N	15					134
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1135	2	43	9	N	39	153	1			20

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705																
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A																
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					39
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					39
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					39
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					39
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					39

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741							
ILES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 050677		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2			-0-
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 052176		COMPL. DATE 02/26/1972		TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A	
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2			125
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			125
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			125
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			125
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2			125
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			125
BERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 056981		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040	
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2			85
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			85
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2			85
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			85
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2			85
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98 2			85
HATCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 064306		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2			-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2			-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2			-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			-0-
SET RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
MCKEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	7
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	7
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	7
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	7
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	7
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2		N	7
MCKEE "A" UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285 2	6 9	N	88
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	88
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	65 2		N	88
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63 2		N	88
01	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2		N	88
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10 2		N	88

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
L.J. RESOURCES, LLC 479988													
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	140	-0-	-790	-0-	140	3			N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-		-0-
*01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-		-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400													
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
*01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-		-0-
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553													
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-		-0-
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		-0-
*01	806 N	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-		-0-
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-		-0-
L R OPERATING CO. 480254													
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730													
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727													
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A													
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//			68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
L R OPERATING CO.			//CONT.//			480254													
RAGLE, J.M. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 123505			COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEXGAS, INC. HART			WELL #:			500222 1	RRCID -> 065748			COMPL. DATE 02/13/1976			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340						
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-			108	2		N	-0-					-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-			109	2		N	-0-					-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-			108	2		N	-0-					-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-			106	2		N	-0-					-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-	
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	-0-			102	2		N	-0-					-0-	
LISTER, JOE K. LISTER			WELL #:			503360 1	RRCID -> 073598			COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCLURE, J.D. TRUST MCCLURE-HELMS			WELL #:			540704 1	RRCID -> 075041			COMPL. DATE 07/18/1977			TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MINGUS OIL & GAS WILBAR			WELL #:			569683 4	RRCID -> 075692			COMPL. DATE 08/10/1977			TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011						N	NO RPT					-0-	
MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE			WELL #:			570140 1	RRCID -> 098710			COMPL. DATE 03/12/1982			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118						
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-			90	2		N	-0-					-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-			110	2		N	-0-					-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-			158	2		N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NWG OPERATING LLC 616947														
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660														
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	165	1	252	2	N		-0-		60
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	183	1	218	2	N		-0-		60
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	180	1	251	2	N		-0-		60
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	242	1	270	2	N		-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		60
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N		NO RPT		60
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N		-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N		-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT		-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388														
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217														
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2				N	-0-		38
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-		38
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-		38
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-		38
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2				N	-0-		38
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	45	2				N	-0-		38
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403														
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403										
HINKSON		WELL #:		8		RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3694 - 3702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1		RRCID -> 156798		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3700 - 3794		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEDER		WELL #:		1		RRCID -> 163955		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 3790 - 4469		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		18		RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 1944 - 1953		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2		RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4066 - 4082		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		7905		RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4228 - 4342		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:		2		RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1938 - 1956		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403								
HINKSON		WELL #:		20	RRCID -> 199957		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3955 -	4050
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4009 -	4063
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730 1	RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A	
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-		1
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-		1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		1
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2	N	-0-		1
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-		1
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		1
SIKES, HARRY		WELL #:		1	RRCID -> 144446		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4223 -	4229
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		6
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-		6
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2	N	-0-		6
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-		6
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		6
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		6
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640 2	RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2118 -	2166
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2110 -	2168
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640																	
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908																	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908																	
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087																	
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2				N	-0-			-0-
12	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2				N	-0-			-0-
02	1036 N	1030	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1030	2				N	-0-			-0-

PETEX 659782																	
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168																	
09	1920 N	1425	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	1425	2				N	-0-			-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2				N	-0-			-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2				N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2				N	-0-			-0-
01	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	1891	2				N	-0-			-0-
02	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1687	2				N	-0-			-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307																	
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
WILLINGHAM		WELL #: 9		RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3057 - 3063	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

WILLINGHAM		WELL #: 12		RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2445 - 2450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 140912		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4484		PERF. 4220 - 4230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLINGHAM W		WELL #: W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLINGHAM "W"		WELL #: W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 - 2274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, HELEN		WELL #: 13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 280914		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL	DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	281921	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	4408	PERF.	1654 - 4250	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9 9		N	8			61
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			61
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	484	2	48 9		N	44			105
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	514	2	22 9		N	20			125
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23 9		N	21			146
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		665870 6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL	DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478	
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-

F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679	
09	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-			6
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-			6
11	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-			6
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	501	2	15 9		N	14			20
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-			20
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	345	2	4 9		N	4			24

PROCO OPERATING CO., INC. LYON W.L.		WELL #:		679595 1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595													
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438													
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		18
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		18
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		18
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		18
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194													
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211													
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458													
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY										684629											
WHARTON 2-21										WELL #:		6		RRCID -> 226665		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4069 - 4072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-			-0-						
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-			-0-						
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-			-0-						
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-			-0-						
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-			-0-						
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-			-0-						
WHARTON 2-21										WELL #:		4		RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4272 - 4278	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		-0-			-0-						
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		-0-			-0-						
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-			-0-						
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-			-0-						
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-			-0-						
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-			-0-						
WHARTON 2-21										WELL #:		8		RRCID -> 237219		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4094 - 4098	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-		-0-			6						
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-			6						
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-			6						
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-			6						
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-			6						
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-		-0-			6						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645											
PADGETT										WELL #:		1		RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2012 - 2037	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
RANGER OPERATING CO.										691776											
ALLEN-RITCHIE "A"										WELL #:		31		RRCID -> 068184		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1782 - 1788	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-						
12	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-						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC										695232											
BURNS										WELL #:		1		RRCID -> 110344		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4238 - 4242	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-			4						
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-			4						
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-			4						
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-			4						
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-		-0-			4						
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		-0-			4						

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		1	RRCID -> 113522		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH	4626	PERF. 2842	- 2850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		2	RRCID -> 116303		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH	4203	PERF. 2600	- 2642
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.				732111								
BARRON		WELL #:		1	RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434	- 456
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BARRON		WELL #:		7	RRCID -> 214293		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH	551	PERF. 412	- 420
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
MERCER		WELL #:		1	RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSTON, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 156532		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2275 - 2309	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUX		WELL #:		1	RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325															
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2242	1106	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	953	-0-	953	3195	953	3			Y	-0-				-0-
11	2500 N	1025	-0-	-1475	1720	1025	3			Y	-0-				-0-
12	2941 N	1221	-0-	-1720	-0-	1221	3			Y	-0-				-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-				-0-
12	96 N	58	-0-	-38	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-				115
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				115
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	3			N	-0-				115
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-				115
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-				115
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5	5	8		115

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
STEPHENS ENERGY CORP. 817515													
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A													
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153													
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314													
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STOVALL OPERATING CO. 824339													
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653													
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		N	-0-		-0-	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-	
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2		N	-0-		-0-	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-	
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-		-0-	
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	346	2		N	-0-		-0-	
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988													
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-	
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-	
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-		-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-		-0-	
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177													
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-	
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2		N	-0-		-0-	
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-		-0-	
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-	
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794													
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
10	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-		-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-	
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-	
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688													
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-	
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-		-0-	
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-		-0-	
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-		-0-	
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2		N	-0-		-0-	
SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271													
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	321	2	42 9	N	38		174	
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	327	2	19 9	N	17		191	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	326	2	58 9	N	53	185 1	59	
12	372 N	184	-0-	-188	-0-	147	2	37 9	N	34		93	
01	341 N	62	-0-	-279	-0-	27	2	35 9	N	32		125	
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	302	2	31 9	N	28		153	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH	4953	PERF. 2682	-	2692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-			-0-	

HINKSON EAST				WELL #:	1	RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2646	-	2762
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2		N	-0-			-0-	
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-	
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			-0-	
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
02	588 N	282	-0-	-306	-0-	282	2		N	-0-			-0-	

STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2682	-	2915
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-	
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-			-0-	

ASH WAC				WELL #:	1	RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3850	-	3875
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-	
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2		N	-0-			-0-	

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:	1	RRCID -> 124150		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214	-	3220
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	93	1	599 2	N	-0-			-0-	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582 2	N	-0-			-0-	
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517 2	N	-0-			-0-	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584 2	N	-0-			-0-	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	117	1	583 2	N	-0-			-0-	
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	118	1	491 2	N	-0-			-0-	

BALL				WELL #:	3	RRCID -> 172322		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3100	-	3120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073									
STUART, J.N.				WELL #:	197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1		3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 1		3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	10 1		2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	8 1		3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6 1		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 1		4
STUART, J.N. "A"				WELL #:	201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030
09	DLQ G-10	248	-0-	248	511	248 3			Y	-0-			-0-
10	816 N	305	-0-	-511	-0-	305 3			Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			Y	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3			Y	-0-			-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248 3			Y	-0-			-0-
STUART, J.N. "A"				WELL #:	204	RRCID ->	124870	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	993	PERF.	925 - 993
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STUART, J.N. "A"				WELL #:	203	RRCID ->	124871	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	957 - 1014
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STUART, J.N. "A"				WELL #:	207	RRCID ->	125103	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	1065	PERF.	999 - 1065
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073													
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462													
09	DLQ G-10	140	-0-	140	292	140	2			Y	-0-		46
10	448 N	156	-0-	-292	-0-	156	2			Y	-0-		46
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		46
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		46
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		46
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		46
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464													
09	DLQ G-10	117	-0-	117	244	117	2			Y	-0-		46
10	374 N	130	-0-	-244	-0-	130	2			Y	-0-		46
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-		46
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-		46
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		46
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-		46
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095													
09	DLQ G-10	237	-0-	237	489	237	3			Y	-0-		-0-
10	778 N	289	-0-	-489	-0-	289	3			Y	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-		-0-
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	236	3			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073														
STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106														
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3				N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3				N	-0-		-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-	-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-	-0-
01	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-	-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-	-0-
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6	122
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	399	3	6	9	N	5	127
11	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-	127
12	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-	127
01	403 N	248	-0-	-155	-0-	246	3	2	9	N	2	129
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	881	3	11	9	N	10	139
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
09	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-	32
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-	32
11	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-	32
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-	32
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-	32
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	32
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	9
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	9
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-	9
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-	9
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-	9
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	9
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
THREE B, LP				857468										
LONG RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 128762		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH		4375 PERF. 4240 - 4250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			6
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			6
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			6
TOWER RESOURCES INC		862857												
COALSON-HAYNES		WELL #:		1A		RRCID -> 117205		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4203 - 4211		
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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		
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
MAGIC VALLEY		WELL #:		1		RRCID -> 063043		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH		4236 PERF. N/A		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-			-0-
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	9	1	18	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	8	1	19	3	Y	-0-			-0-
SINGLETON, T. F.		WELL #:		1		RRCID -> 072261		COMPL. DATE 04/17/1977		TOTAL DEPTH		4860 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARR, H. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 143331		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH		4307 PERF. 2954 - 3204		
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	67	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	61	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	155	3	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	124	3	Y	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	65	1	137	3	Y	-0-			-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	3	Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		878925										
WELLS-HENDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL	DEPTH	4495	PERF. 2450 - 2545		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	72	-0-	-18	-0-		30 1		42 3	Y	-0-			48
10		124 N	16	-0-	-108	-0-		7 1		9 3	Y	-0-			48
11		60 N	15	-0-	-45	-0-		4 1		11 3	Y	-0-			48
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-		18 1		56 3	Y	-0-			48
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-		13 1		26 3	Y	-0-			48
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		3 1		8 3	Y	-0-			48
LOBO			WELL #:		2	RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL	DEPTH	4577	PERF. 2027 - 2118		
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		589 1		682 3	Y	-0-			31
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		551 1		789 3	Y	-0-			31
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-		112 1		677 3	Y	-0-			31
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-		72 1		678 3	Y	1	1 8		31
								1 9							
*01		787 N	787	-0-	-0-	-0-		111 1		676 3	Y	-0-			31
*02		729 N	729	-0-	-0-	-0-		210 1		519 3	Y	-0-			31
WES-MOR DRILLING, INC.			WELL #:		908800	RRCID -> 057463		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. N/A		
KEATLEY					1										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		11 1		54 2	N	-0-			118
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1		5 2	N	-0-			118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			118
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			118
JONES			WELL #:		1	RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL	DEPTH	4250	PERF. N/A		
09		90 N	81	-0-	-9	-0-		25 1		56 2	N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		19 1		47 2	N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-		22 1		42 2	N	-0-			-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-		15 1		30 2	N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-		26 1		56 2	N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-		18 1		35 2	N	-0-			-0-
BRIDGES VASSIE			WELL #:		3	RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL	DEPTH	4253	PERF. 1486 - 1492		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES			WELL #:		3	RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL	DEPTH	4210	PERF. 4098 - 4106		
09		240 N	214	-0-	-26	-0-		65 1		149 2	N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-		96 1		235 2	N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-		116 1		225 2	N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-		128 1		252 2	N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-		92 1		196 2	N	-0-			-0-
*02		282 N	282	-0-	-0-	-0-		98 1		184 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)													CNTY: PALO PINTO	
WES-MOR DRILLING, INC.														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	62	1	154	2	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	59	1	113	2	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	45	1	89	2	N	-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	43	1	93	2	N	-0-			-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	38	1	72	2	N	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812														
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	59	1	135	2	N	-0-			68
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	2	N	-0-			68
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	25	1	49	2	N	-0-			68
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	26	1	51	2	N	-0-			68
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-			68
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	17	1	33	2	N	-0-			68
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH														
WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055														
09 DLQ	G-10	1642	-0-	1642	3583	1642	2			Y	-0-			128
10 DLQ	G-10	1621	-0-	1621	5204	1621	2			Y	-0-			128
11	2900 N	1598	-0-	-1302	3902	1598	2			Y	-0-			128
12	3100 N	1749	-0-	-1351	2551	1749	2			Y	-0-			128
01	3100 N	1678	-0-	-1422	1129	1678	2			Y	-0-			128
*02	2728 N	1599	-0-	-1129	-0-	1599	2			Y	-0-			128
ASH, WALTER "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160														
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	173	1	556	2	N	-0-			133
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	165	1	533	2	N	-0-			133
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	165	1	528	2	N	-0-			133
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	175	1	558	2	N	-0-			133
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	158	1	528	2	N	-0-			133
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	155	1	517	2	N	-0-			133
HART CATTLE COMPANY "24"														
WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634														
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	53	1	121	2	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	51	1	125	2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	128	1	276	2	N	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	52	1	97	2	N	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652														
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	34	1	79	2	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	38	1	94	2	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	34	1	66	2	N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	29	1	57	2	N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	55	1	104	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)													CNTY: PALO PINTO	
WES-MOR DRILLING, INC.														
MCQUERRY														
WELL #: 2														
RRCID -> 141849														
COMPL. DATE 06/10/1992														
TOTAL DEPTH 4650														
PERF. 3463 - 3471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES														
WELL #: 6														
RRCID -> 152782														
COMPL. DATE 01/13/1995														
TOTAL DEPTH 4652														
PERF. 4566 - 4576														
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-			20
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			20
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-			20
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			20
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			20
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			20
KEATLEY														
WELL #: 2														
RRCID -> 156674														
COMPL. DATE 01/10/1996														
TOTAL DEPTH 4600														
PERF. 3212 - 3226														
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	17	1	80	2	N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	15	1	70	2	N	-0-			-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	-0-			-0-
ASH, WALTER "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 160245														
COMPL. DATE 09/28/1996														
TOTAL DEPTH 4531														
PERF. 4360 - 4366														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
JONES														
WELL #: 2														
RRCID -> 160756														
COMPL. DATE 11/07/1996														
TOTAL DEPTH 4425														
PERF. 2906 - 2934														
09	570 N	426	-0-	-144	-0-	129	1	297	2	N	-0-			-0-
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	106	1	262	2	N	-0-			-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	89	1	171	2	N	-0-			-0-
12	434 N	214	-0-	-220	-0-	72	1	142	2	N	-0-			-0-
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	78	1	167	2	N	-0-			-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	71	1	135	2	N	-0-			-0-
ASH, WALTER														
WELL #: 20														
RRCID -> 161833														
COMPL. DATE 02/11/1997														
TOTAL DEPTH 4570														
PERF. 4282 - 4292														
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	130	1	605	2	N	-0-			28
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	135	1	662	2	N	-0-			28
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	138	1	654	2	N	-0-			28
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	140	1	661	2	N	-0-			30
						2	9							
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	139	1	675	2	N	1			31
						1	9							
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	125	1	615	2	N	-0-			31

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507													
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3		N	-0-			-0-
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256													
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001 HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362													
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A													
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-			-0-
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: PALO PINTO									
XPLORE OPERATING, LLC 946023																						
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996													TOTAL	DEPTH	4630	PERF.	4298	-	4306			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997													TOTAL	DEPTH	4465	PERF.	4274	-	4307			
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED													CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC. 054545																						
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013													TOTAL	DEPTH	4617	PERF.	4505	-	4526			
09	506	N		506	-0-		-0-	B	-0-		506	3			N	-0-					-0-	
10	504	N		504	-0-		-0-	B	-0-		504	3			N	-0-					-0-	
11	476	N		476	-0-		-0-	B	-0-		476	3			N	-0-					-0-	
12	481	N		481	-0-		-0-	B	-0-		481	3			N	-0-					-0-	
*01	468	N		468	-0-		-0-	B	-0-		468	3			N	-0-					-0-	
02	62	N		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015													TOTAL	DEPTH	4904	PERF.	4496	-	4512			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
VAN OPERATING, LTD. 881442																						
SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013													TOTAL	DEPTH	4629	PERF.	4509	-	4534			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	2160	S		1295	-0-		-865	B	-0-		1282	3		13	9	N	12				125	
10	1798	S		1345	-0-		-453	B	-0-		1331	3		14	9	N	13	27	1		111	
11	1047	S		557	-0-		-490	B	-0-		550	3		7	9	N	6				117	
12	1333	S		-0-	-0-		-1333	B	-0-							N	-0-	4	1		113	
01	1333	S		1312	-0-		-21	B	-0-		1246	3		66	9	N	60				173	
*02	1871	S		1871	-0-		-0-	B	-0-		1786	3		85	9	N	77	85	1		165	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						

PANNEL (MISS.)		68957 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.		881442														
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203509		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4380 - 4505						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438						
09	3000 N	1875	-0-	-1125	368	1875	2			Y	-0-					-0-
10	2243 N	1875	-0-	-368	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	Y	-0-					-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
02	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3755 - 3763						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615														
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125		PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
EXLCO, INC.		256985														
ATKINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230						
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.		003646							
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690							
GREEN, H.		WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN	
3 S PRODUCTION, INC.		953796							
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110	
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	262 3	3 9 N	3
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	254 3	4 9 N	4
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	222 3	4 9 N	4
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	220 3	4 9 N	4
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	202 3	1 9 N	1
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	36 3	2 9 N	2
PAT (CADD0)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY		800281							
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405	
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60 #	50	-0-	-10	-0-			50 2			N	-0-					16
10	62 #	47	-0-	-15	-0-			47 2			N	-0-					16
11	60 #	30	-0-	-30	-0-			30 2			N	-0-					16
12	62 #	31	-0-	-31	-0-			31 2			N	-0-					16
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					16
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT					16
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563															
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH		3870 PERF. 3811 - 3820							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH		3901 PERF. 3595 - 3768							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH		3874 PERF. 3590 - 3630							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH		3876 PERF. 3721 - 3760							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH		3925 PERF. 3671 - 3678							
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-			424 2			Y	-0-					-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-			344 2			Y	-0-					-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-			425 2			Y	-0-					-0-
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-			347 2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414			414 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	377	-0-	377	791			377 2			Y	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS)			//CONT.//			69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			088563														
BARNES - DANLEY UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 141334		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646 - 3680							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
RONNING GAS AND OIL LLC						727054														
MILLER, CONRAD			WELL #:			1	RRCID -> 122537		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3817 - 3834							
09	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
10	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
11	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
PAUL A. WHITE (STRAWN)						69741 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
SOUTHERN EXPLORATION, INC.			WELL #:			803812														
STEPHENS "21"			WELL #:			7	RRCID -> 196313		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2914 - 2923							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
STEPHENS "21"			WELL #:			1	RRCID -> 249366		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH	4425	PERF. 2926 - 2942							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
PEASTER (ATOKA SAND)						70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			WELL #:			629889														
PLUMLEE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456 - 5510							
09	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-		28	1	550	2	N	-0-							12
10	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-		16	1	549	2	N	-0-							12
11	540 N	530	-0-	-0-	B	-0-		9	1	521	2	N	-0-							12
12	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-		467	2			N	-0-							12
*01	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-		3	1	429	2	N	-0-							12
02	504 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							12
OXXN						630579														
PLUMLEE			WELL #:			2	RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3870 - 3880							
09	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-		628	2			N	-0-							-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-		733	2			N	-0-							-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-		693	2			N	-0-							-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-		704	2			N	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-

PEASTER (ATOKA SAND)										//CONT.// 70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN										//CONT.// 630579									
CLAYTON										WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 3402 - 4354	
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-				-0-			
10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-				-0-			
11		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-				-0-			
12		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-				-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		644 N	NO RPT	-0-	-644 B	-0-					N	NO RPT				-0-			
CLAYTON										WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232	
09		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-				-0-			
10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-				-0-			
11		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-				-0-			
12		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-				-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		644 N	NO RPT	-0-	-644 B	-0-					N	NO RPT				-0-			
PEASTER (BIG SALINE)										70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523									
GREENMAN "B"										WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036	
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				6			
10		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-				6			
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				6			
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				6			
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				6			
*02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-				6			
ATOKA OPERATING, INC.										036606									
MCCARTY										WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930	
09		1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-				-0-			
10		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-				-0-			
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-			
12		992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-				-0-			
*01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				-0-			
*02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889									
VINCENT										WELL #: 1		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2			
PLUGGED AND ABANDONED										10/08/2009									
OXXN										630579									
POPE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584	
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-			
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-			
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-			
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT				-0-			

PEASTER (BIG SALINE) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON															CNTY: PARKER														
//CONT.// 70002 500 809930 NON-ASSOCIATED															CAPACITY														
WELL #: 3 RRCID -> 072924															COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485		PERF. N/A										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
09		6	N	6	-0-	-0-	-0-			1 1		5 2	N	-0-						12									
10		9	N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-						12									
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						12									
12		6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						12									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12									
02		4	N	-0-	-0-	-4	-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					
09		1190	N	1190	-0-	-0-	-0-			1190 3			N	-0-						87									
10		1364	N	888	-0-	-476	-0-			888 3			N	-0-						87									
11		960	N	743	-0-	-217	-0-			743 3			N	-0-						87									
12		1448	N	1448	-0-	-0-	-0-			1435 3		13 9	N	12						99									
01		1189	N	1189	-0-	-0-	-0-			1165 3		24 9	N	22						121									
*02		1341	N	1341	-0-	-0-	-0-			1324 3		17 9	N	15						136									
WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL															933825 WELL #: 1 RRCID -> 068733					COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5029 - 0					
09		1410	N	1362	-0-	-48	-0-			190 1		1172 2	N	-0-						56									
10		1395	N	1345	-0-	-50	-0-			189 1		1156 2	N	-0-						56									
11		1419	N	1419	-0-	-0-	-0-			204 1		1215 2	N	-0-						56									
12		1395	N	1341	-0-	-54	-0-			188 1		1153 2	N	-0-						56									
01		1347	N	1347	-0-	-0-	-0-			192 1		1155 2	N	-0-						56									
02		1316	N	1030	-0-	-286	-0-			147 1		883 2	N	-0-						56									
RUDOLPH															WELL #: 1 RRCID -> 072767					COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A					
09		1600	N	1600	-0-	-0-	-0-			223 1		1377 2	N	-0-						75									
10		1550	N	1550	-0-	-0-	-0-			218 1		1332 2	N	-0-						75									
11		1683	N	1683	-0-	-0-	-0-			241 1		1442 2	N	-0-						75									
12		1650	N	1650	-0-	-0-	-0-			231 1		1419 2	N	-0-						75									
01		1454	N	1454	-0-	-0-	-0-			208 1		1246 2	N	-0-						75									
*02		1248	N	1248	-0-	-0-	-0-			179 1		1069 2	N	-0-						75									
REYNOLDS, NOEL															WELL #: 1D RRCID -> 123476					COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 1050 - 1080					
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
PEASTER, SE (MARBLE FALLS) GO OIL CORP. PRITCHARD															70005 500 311420 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
WELL #: 1 RRCID -> 093179															COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2982 - 2984										
09		960	N	960	-0-	-0-	-0-			960 2			N	-0-						74									
10		1972	N	1972	-0-	-0-	-0-			1972 2			N	-0-						74									
11		2015	N	2015	-0-	-0-	-0-			2015 2			N	-0-						74									
12		1957	N	1957	-0-	-0-	-0-			1957 2			N	-0-						74									
01		1770	N	1770	-0-	-0-	-0-			1770 2			N	-0-						74									
02		1596	N	1482	-0-	-114	-0-			1482 2			N	-0-						74									

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OXXN MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
11	750 N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430														
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236														
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578														
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			14
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			14
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			14
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367														
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106														
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			//CONT.//		714311									
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
PEEL-WHITE (STRAWN)					70223 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BYRNE OIL COMPANY					119795									
JOHNSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856		PERF. 1792 - 1802		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-			-0-
PEGGY H. (DUFFER)					70299 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS					340219									
BLACK "1176-A"			WELL #:		1	RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 4025 - 4040		
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			24
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-			24
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-			24
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-			24
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-			24
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			24
PENN (RANGER)					70490 800	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOFCO, INC.					390898									
FRALEY			WELL #:		1	RRCID -> 100791		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3010 - 3030		
09	76	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRALEY			WELL #:		3	RRCID -> 207575		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2996 - 3016		
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
MCBEE, CYNTHIA K.					537714									
MCBEE - THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2982 - 3000		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. CRAWFORD "B"														70500 300 197690				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO															
														WELL #:				1				RRCID -> 132296				COMPL. DATE 10/06/1989				TOTAL DEPTH 3686				PERF. 3368 - 3385							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2																
TARPON OIL & GAS CO. ROCKING 'R' RANCH UNIT														836178				WELL #:				2				RRCID -> 267545				COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 4000				PERF. 3616 - 3624			
09	720	N	691	-0-	-29	-0-		691	3						N	-0-									19																
10	1147	N	200	-0-	-947	-0-		200	3						N	-0-									19																
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-		339	3						N	-0-									19																
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-		580	3						N	-0-									19																
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-		773	3						N	-0-									19																
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									19																
PERINI (HOME CREEK) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PERINI														70595 500 800750				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TAYLOR															
														WELL #:				1				RRCID -> 104223				COMPL. DATE 01/10/1983				TOTAL DEPTH 3991				PERF. 3262 - 3270							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
02	14B	DENY	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
PERINI														WELL #:				1A				RRCID -> 120630				COMPL. DATE 03/02/1986				TOTAL DEPTH 3946				PERF. 3254 - 3270							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-																
PHOOBIE (SHALE) ROLLO RESOURCES, LLC COHEN														71283 500 726791				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO															
														WELL #:				1				RRCID -> 093954				COMPL. DATE 04/00/1980				TOTAL DEPTH 4792				PERF. 3743 - 3764							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208									N	-0-									40																
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208									N	-0-									40																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208									N	-0-									40																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208									N	NO RPT									40																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									40																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									40																

PICKWICK (CONGLOMERATE) EAGLE HYDROCARBONS INC. GRAGG, DENO										71370 200 238730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
										WELL #:	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4156	- 4203
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-				43
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-				43
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				43
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-				43
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-				43
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-				43
MARTIN PETROLEUM CORP. DALTON, YVONNE R.										530880 1	RRCID -> 057809	COMPL. DATE 01/26/1974	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 0	- 4177
09	DLQ	G-10	194	-0-	194	381	70	1	124	2	Y	-0-				59
10	DLQ	G-10	176	-0-	176	557	70	1	106	2	Y	-0-				59
11		742 N	185	-0-	-557	-0-	70	1	115	2	Y	-0-				59
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	70	1	110	2	Y	-0-				59
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				59
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				59
DALTON, YVONNE R.										WELL #:	RRCID -> 077001	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 4194	- 4206
09	DLQ	G-10	344	-0-	344	660	344	2			Y	-0-				17
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	944	284	2			Y	-0-				17
11		1338 N	394	-0-	-944	-0-	394	2			Y	-0-				17
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-				17
01		279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2			Y	-0-				17
02		364 N	32	-0-	-332	-0-	32	2			Y	-0-				17
DALTON, YVONNE R.										WELL #:	RRCID -> 096228	COMPL. DATE 08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 4196	- 4204
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	80	41	2			Y	-0-				7
10	DLQ	G-10	36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-				7
11		154 N	38	-0-	-116	-0-	38	2			Y	-0-				7
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				7
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				7
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				7
DALTON, YVONNE R.										WELL #:	RRCID -> 102059	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH	4381	PERF. 4210	- 4214
09	DLQ	G-10	899	-0-	899	1811	899	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	939	-0-	939	2750	939	2			Y	-0-				-0-
11		2900 N	907	-0-	-1993	757	907	2			Y	-0-				-0-
12		1636 N	879	-0-	-757	-0-	879	2			Y	-0-				-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
DALTON, YVONNE										WELL #:	RRCID -> 106569	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4214	- 4268
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	66	34	2			Y	-0-				76
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	95	29	2			Y	-0-				76
11		119 N	24	-0-	-95	-0-	24	2			Y	-0-				76
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				76
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				76
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				76

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS										71370 400 150683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
										WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4288	PERF. 4083	-	4090		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-		167	2					N		-0-						-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		260	2					N		-0-						-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		650	2					N		-0-						-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-		599	2					N		-0-						-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2					N		-0-						-0-
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		469	2					N		-0-						-0-
RICKELS										WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4251	PERF. 3966	-	3982		
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2					N		-0-						36
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	2					N		-0-						36
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2					N		-0-						36
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2					N		-0-						36
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-		32	2					N		-0-						36
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2					N		-0-						36
RICKELS										WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	4248	PERF. 4162	-	4178		
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		924	2					N		-0-						-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-		1435	2					N		-0-						-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		668	2					N		-0-						-0-
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2					N		-0-						-0-
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		853	2					N		-0-						-0-
*02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		733	2					N		-0-						-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM										197690 WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL	DEPTH	4856	PERF. 4224	-	4280		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
HINKSON, WILLIAM										WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL	DEPTH	4422	PERF. 4228	-	4302		
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-		486	1	690	3	N		-0-								-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	620	3	N		-0-								-0-
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	557	3	N		-0-								-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	533	3	N		-0-								-0-
01		651 N	603	-0-	-48	-0-	-0-		186	1	417	3	N		-0-								-0-
02		588 N	517	-0-	-71	-0-	-0-		163	1	354	3	N		-0-								-0-
G & F OIL, INC. CARTER A										292000 WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL	DEPTH	4668	PERF. 4268	-	4340		
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		362	2					N		-0-						6
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		386	2					N		-0-						6
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2					N		-0-						6
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-		301	2					N		-0-						6
01		310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-		283	2					N		-0-						6
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-								N		NO RPT						6

PICKWICK (MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC															
CAUDILL HEIRS															
//CONT.//															
71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
293813															
WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276															
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	EOM BALANCE
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-				-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-				-0-
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-				-0-
LEXGAS, INC.															
BEST, JOE															
500222															
WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232															
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-				-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-				-0-
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-				-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
BRIDGES, IMA															
WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206															
09	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	851	-0-	-169	-0-	851	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	650	-0-	-435	-0-	650	2			N	-0-				-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-				-0-
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
BRIDGES, IMA															
WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190															
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-				-0-
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
BRIDGES, IMA															
WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220															
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-				8
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-				8
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-				8
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-				8
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				8
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				8
BRIDGES, DELBERT															
WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220															
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-				-0-
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-				-0-
11	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-				-0-
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-				-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-				-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.															
CARSEY, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-				-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-				-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-				-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
CARSEY, J. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214															
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-				-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	2			N	-0-				-0-
PROCO OPERATING CO., INC.															
SOUTH GRAFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 284200 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668															
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	18				95
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	540	2	12	9	N	11				106
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1				107
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2				109
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1				110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
M.I.T.															
WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200															
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	463	3	20	9	N	18				100
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	403	3	25	9	N	23				123
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	456	3	33	9	N	30				153
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	474	3	3	9	N	3				156
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	484	3	34	9	N	31				187
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10				197
WES-MOR DRILLING, INC.															
BRIDGES L.L.															
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A															
09	900 N	772	-0-	-128	-0-	197	1	575	2	N	-0-				25
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	215	1	587	2	N	1				26
						1	9								
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	201	1	513	2	N	1				27
						1	9								
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	194	1	480	2	N	1				28
						1	9								
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	193	1	501	2	N	-0-				28
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	183	1	436	2	N	2				30
						2	9								
BRIDGES															
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221															
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	369	1	1463	2	N	-0-				2
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	398	1	1470	2	N	-0-				2
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	393	1	1367	2	N	-0-				2
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	419	1	1452	2	N	-0-				2
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	420	1	1536	2	N	-0-				2
02	1540 N	1461	-0-	-79	-0-	344	1	1117	2	N	-0-				2

PICKWICK (STRAWN)			71370 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
MARTIN PETROLEUM CORP.			530880																
DALTON YVONNE R			WELL #: 3			RRCID -> 067559			COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	125	-0-	125	246			48 1		77 2	Y	-0-					9	
10	DLQ	G-10	114	-0-	114	360			48 1		66 2	Y	-0-					9	
11		488 N	128	-0-	-360	-0-			48 1		80 2	Y	-0-					9	
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-			48 1		77 2	Y	-0-					9	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					9	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					9	

DALTON, YVONNE R.			WELL #: 2			RRCID -> 090099			COMPL. DATE 07/21/1980			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932							
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	37			19 2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	53			16 2			Y	-0-					-0-	
11		66 N	13	-0-	-53	-0-			13 2			Y	-0-					-0-	
12		31 N	13	-0-	-18	-0-			13 2			Y	-0-					-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-	

PIERSON (MARBLE FALLS)			71454 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY			739150																
PIERSON, NORM			WELL #: 6			RRCID -> 113534			COMPL. DATE 02/09/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740							
*08	DLQ	G-10	28	-0-	28	84			2 1		26 2	Y	-0-					19	
*09	DLQ	G-10	27	-0-	27	111			2 1		25 2	Y	-0-					19	
*10	DLQ	G-10	27	-0-	27	138			2 1		25 2	Y	-0-					19	
*11	DLQ	G-10	26	-0-	26	164			1 1		25 2	Y	-0-					19	
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	192			2 1		26 2	Y	-0-					19	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	

PIERSON, NORM			WELL #: 1			RRCID -> 113535			COMPL. DATE 07/24/1983			TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762							
*08	DLQ	G-10	27	-0-	27	82			1 1		26 2	Y	-0-					19	
*09	DLQ	G-10	26	-0-	26	108			2 1		24 2	Y	-0-					19	
*10	DLQ	G-10	27	-0-	27	135			1 1		26 2	Y	-0-					19	
*11	DLQ	G-10	27	-0-	27	162			2 1		25 2	Y	-0-					19	
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	190			2 1		26 2	Y	-0-					19	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	

PIERSON, NORM			WELL #: 2			RRCID -> 113536			COMPL. DATE 05/18/1982			TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793							
*09	DLQ	G-10	27	-0-	27	109			2 1		25 2	Y	-0-					19	
*10	DLQ	G-10	28	-0-	28	137			2 1		26 2	Y	-0-					19	
*11	DLQ	G-10	27	-0-	27	164			2 1		25 2	Y	-0-					19	
12	DLQ	G-10	27	-0-	27	191			1 1		26 2	Y	-0-					19	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	

PIERSON, NORM			WELL #: 3D			RRCID -> 113537			COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812							
*09	DLQ	G-10	27	-0-	27	109			2 1		25 2	Y	-0-					23	
*10	DLQ	G-10	27	-0-	27	136			1 1		26 2	Y	-0-					23	
*11	DLQ	G-10	27	-0-	27	163			1 1		26 2	Y	-0-					23	
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	191			2 1		26 2	Y	-0-					23	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	

PIERSON (MARBLE FALLS)														
RUTLEDGE, KENNY														
HOWELL, F.E.														
WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	41	-0-	41	161	3	1	38	2	Y	-0-			2
*10	DLQ G-10	43	-0-	43	204	3	1	40	2	Y	-0-			2
*11	DLQ G-10	42	-0-	42	246	2	1	40	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	43	-0-	43	289	3	1	40	2	Y	-0-			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
PIERSON, NORM														
WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798														
*08	DLQ G-10	27	-0-	27	82	2	1	25	2	Y	-0-			58
*09	DLQ G-10	26	-0-	26	108	1	1	25	2	Y	-0-			58
*10	DLQ G-10	28	-0-	28	136	2	1	26	2	Y	-0-			58
*11	DLQ G-10	27	-0-	27	163	2	1	25	2	Y	-0-			58
12	DLQ G-10	28	-0-	28	191	2	1	26	2	Y	-0-			58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
HOWELL, F.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764														
*09	DLQ G-10	41	-0-	41	162	2	1	39	2	Y	-0-			5
*10	DLQ G-10	43	-0-	43	205	2	1	41	2	Y	-0-			5
*11	DLQ G-10	42	-0-	42	247	3	1	39	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	43	-0-	43	290	2	1	41	2	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
SUCHIL ENERGY, LLC														
VAUGHN, M C. 828545														
WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PILGRIM (CONGLOMERATE)														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 71492 200														
MCINTIRE-FAMBRO 088563														
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092														
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			67
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			67
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			67
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			67
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			67
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			67
PIONEER, N.(CADD0)														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 71663 500														
CADE, REBA 767834														
WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER, N. (CADD)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
SOOTER		WELL #:		2	RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #:		4	RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

BOUQUET, T.		WELL #:		2	RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #:		3	RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	3	42	9	N	38			135
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			135
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			135

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
HOHHERTZ, A. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			45
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-			45
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			45
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			45
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			45
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-			45

LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920			
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
10	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-			-0-
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-			-0-
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-
02	812 N	684	-0-	-128	-0-	684	3			N	-0-			-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.				863965										
COODY -44-		WELL #:		1		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	85	1	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	102	1	35
COODY -44-A		WELL #:		2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860		
09	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			N	-0-	30	1	68
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	N	16			84
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1546	2	45	9	N	41	25	1	100
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	77	1	23
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			23
02	1484 N	1168	-0-	-316	-0-	1167	2	1	9	N	1			24
PITTMAN (CADD0)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
EASTER BROTHERS		WELL #:		3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958		
09	DLQ G-10	465	-0-	465	1005	465	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	516	-0-	516	1521	516	2			Y	-0-			-0-
11	1986 N	465	-0-	-1521	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
PITTMAN 826		WELL #:		1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465		PERF. N/A		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			32
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-			32
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			32
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			32
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			32
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			32
PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AVAD OPERATING, LLC		037877												
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3908 - 3955		
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOXOM		WELL #:		1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3901 - 3907		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			76
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			76
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			76
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			76
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			76
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9	9	N	8			84

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.// 037877							
FAMBR0		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	18
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	18
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	18
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	18
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	18
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	18
FAMBR0		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862	
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	87
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	90
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	100
12		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1106 2	N	110
01		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1124 2	N	115
02		1092 N	1076	-0-	-16	-0-	1076 2	N	115
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800	
09		360 N	311	-0-	-49	-0-	303 2	N	81
10		372 N	89	-0-	-283	-0-	89 2	N	81
11		330 N	242	-0-	-88	-0-	240 2	N	83
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 2	N	84
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	400 2	N	112
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	329 2	N	151
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920	
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-
10		2325 N	2253	-0-	-72	-0-	2253 2	N	-0-
11		2460 N	2020	-0-	-440	-0-	2020 2	N	-0-
12		2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2127 2	N	-0-
01		3100 N	3207	-0-	107	-0-	3207 2	N	-0-
02		1876 N	1453	-0-	-423	-0-	1453 2	N	-0-
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896	
09		570 N	85	-0-	-485	-0-	85 2	N	-0-
10		589 N	13	-0-	-576	-0-	13 2	N	-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990	
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	134
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	158
11		2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047 2	N	158
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	178
01		2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2150 2	N	190
*02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	190
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2	N	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-				-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-				-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932															
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-				-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-				-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-				-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-				-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-				-0-
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	180	2			N	-0-				-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896															
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-				-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-				-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-				-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861															
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922															
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-				-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-				-0-
01	806 N	422	-0-	-384	-0-	422	2			N	-0-				-0-
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	598	2			N	-0-				-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910															
09	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			Y	-0-				19
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-				19
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-				19
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-				19
01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-				19
02	1512 N	1357	-0-	-155	-0-	1357	2			Y	-0-				19
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940															
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-				-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
12	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-				-0-
01	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-				-0-
02	476 N	384	-0-	-92	-0-	384	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)				//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563										
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	363	2	15	9	N	14			104
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	375	2	8	9	N	7			111
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4			115
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	343	2	8	9	N	7			122
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	338	2	2	9	N	2			124
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8	9	N	7			131

ANJEVAN UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-			42
11	95 X	36	-0-	-59	-0-	36	2			N	-0-			42
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			42
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			42
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910				
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926				
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
KNIGHT, A. R. "B"				WELL #: 6		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890				
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-			-0-
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0	-0-	721	3			N	-0-			-0-
12	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-			-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-

MCNALLAN OIL CO., INC.				555040										
MASSEY, ROY				WELL #: 1		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920				
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			87
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			87
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			87
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			87
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			87
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-			87

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
MCNALLAN OIL CO., INC.		//CONT.// 555040														
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					53
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					53
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					53
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					53
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					53
*02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					53

CALDWELL		WELL #: 5		RRCID -> 221388		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844								
09	1890 N	1136	-0-	-754	-0-	1136	2			N	-0-					170
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					170
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					170
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					170
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					170
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					170

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950								
09	2760 X	1905	-0-	-855	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2102	-0-	-750	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

PETEX		659782														
ROBERSON J.		WELL #: 1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896								
09	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	960 N	762	-0-	-198	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044								
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	7					53
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		-0-
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	166 2		-0-
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854	
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		-0-
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		-0-
02		700 N	666	-0-	-34	-0-	666 2		-0-
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904	
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2		-0-
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		-0-
11		540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		-0-
12		558 N	499	-0-	-59	-0-	499 2		-0-
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		-0-
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	475 2		-0-
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880	
09	14B2 EXT		82	-0-	82	187	82 2		19
10		259 X	72	-0-	-187	-0-	72 2		19
11		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 2		19
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			19
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			19
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			19
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936	
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		71
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		71
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		71
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		71
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		71
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214 2	31 1	40
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890	
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		-0-
*02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		-0-
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2		
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3912 - 3926	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2		
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223	
								PERF. 4028 - 4072	
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2		
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	2		
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2		
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	331	2	15 9	
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203	
								PERF. 3972 - 3976	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2		
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188	2		
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 4018 - 4046	
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		
12	465 N	185	-0-	-280	-0-	185	2		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3888 - 3907	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090	
								PERF. 3900 - 3914	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193	2	15 9	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11 9	
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1166	2	28 9	
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1168	2	43 9	
02	1120 N	1118	-0-	-2	-0-	1084	2	34 9	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234	
								PERF. 4001 - 4040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554 2	N	-0-
01	620	N	327	-0-	-293	-0-	327 2	N	-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470 2	N	-0-
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186	
								PERF. 3955 - 3980	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068	
								PERF. 3876 - 3940	
09	540	N	337	-0-	-203	-0-	337 2	N	-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341 2	N	-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 2	N	-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 2	N	-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283 2	N	-0-
02	308	N	2	-0-	-306	-0-	2 2	N	-0-
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3930 - 3956	
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	646 2	N	-0-
10	868	N	594	-0-	-274	-0-	594 2	N	-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-
12	682	N	512	-0-	-170	-0-	512 2	N	-0-
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485 2	N	-0-
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	415 2	N	-0-
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078	
								PERF. 3880 - 3944	
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	564 2	8 9 N	63
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	591 2	15 9 N	77
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575 2	N	77
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	587 2	15 9 N	91
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581 2	N	91
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	524 2	46 9 N	35
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085	
								PERF. 3866 - 3941	
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	75 2	N	-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3 2	N	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044	
								PERF. 3824 - 3852	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280	
								PERF. 4060 - 4100	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE					BALANCE
09	1170	N	1056 -0- -114 -0- 1056 2 N -0- 78						
10	1085	N	1051 -0- -34 -0- 1051 2 N -0- 78						
11	1080	N	954 -0- -126 -0- 954 2 N -0- 78						
12	1085	N	864 -0- -221 -0- 864 2 N -0- 78						
01	1054	N	892 -0- -162 -0- 892 2 N -0- 78						
02	896	N	788 -0- -108 -0- 788 2 N -0- 78						
FAMBRO, SAM UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095	
								PERF. 3930 - 3942	
09	1740	N	1699 -0- -41 -0- 1699 2 N -0- -0-						
10	1798	N	1723 -0- -75 -0- 1723 2 N -0- -0-						
11	1710	N	1661 -0- -49 -0- 1661 2 N -0- -0-						
12	1767	N	1719 -0- -48 -0- 1719 2 N -0- -0-						
01	1736	N	1735 -0- -1 -0- 1735 2 N -0- -0-						
*02	1571	N	1571 -0- -0- -0- 1571 2 N -0- -0-						
DUNCAN "36" UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3952 - 3970	
09	750	N	573 -0- -177 -0- 573 2 N -0- 61						
10	744	N	498 -0- -246 -0- 498 2 N -0- 61						
11	706	N	706 -0- -0- -0- 706 2 N -0- 61						
12	667	N	667 -0- -0- -0- 667 2 N -0- 61						
01	680	N	680 -0- -0- -0- 680 2 N -0- 61						
02	672	N	666 -0- -6 -0- 666 2 N -0- 61						
HAYNIE UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070	
								PERF. 3890 - 3906	
09	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 18						
10	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 18						
11	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 18						
12	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 18						
01	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 18						
02	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 18						
HEAD "58"									
		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080	
								PERF. 3888 - 3902	
09	623	N	623 -0- -0- -0- 623 2 N -0- 129						
10	682	N	682 -0- -0- -0- 682 2 N -0- 129						
11	663	N	663 -0- -0- -0- 663 2 N -0- 129						
12	662	N	662 -0- -0- -0- 662 2 N -0- 129						
01	651	N	635 -0- -16 -0- 635 2 N -0- 129						
02	588	N	573 -0- -15 -0- 573 2 N -0- 129						
KNIGHT "26" UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085	
								PERF. 3884 - 3894	
09	1210	N	1210 -0- -0- -0- 1210 2 N -0- 57						
10	1270	N	1270 -0- -0- -0- 1270 2 N -0- 57						
11	1258	N	1258 -0- -0- -0- 1258 2 N -0- 57						
12	1302	N	1302 -0- -0- -0- 1302 2 N -0- 57						
01	1313	N	1313 -0- -0- -0- 1313 2 N -0- 57						
*02	1173	N	1173 -0- -0- -0- 1173 2 N -0- 57						
PARKS UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066	
								PERF. 3878 - 3890	
09	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 32						
10	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 32						
11	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 32						
12	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 32						
01	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 32						
02	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- 32						

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964		
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	20
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	519	2	52	9	67
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	700	2	92	9	151
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	507	2	25	9	174
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			174
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	18
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824		
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			78
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			78
11	1230 N	876	-0-	-354	-0-	876	2			78
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			78
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			78
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			78
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976		
09	330 N	104	-0-	-226	-0-	104	2			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			-0-
01	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2			-0-
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			-0-
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108		
09	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090	2			147
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			147
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			147
12	1116 N	551	-0-	-565	-0-	551	2			147
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			147
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			147
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3872	- 3910									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 3876	- 3982									
09	720	N	268	-0-	-452	-0-	268	2			N	-0-					11
10	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-					11
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					11
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					11
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					11
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	684	2	45	9	N	41	52	1			-0-
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 4138	PERF. 3910	- 3996									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3928	- 3948									
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					13
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					13
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					13
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					13
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					13
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					13
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3946	- 3992									
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					26
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					26
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					26
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					26
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					26
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					26
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 4306	PERF. 4042	- 4100									
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 4016	- 4066									
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)														
PETEX														
HODGES-FAMBROUGH "35"														
WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			16
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	693	2	13	9	N	12			28
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	660	2	15	9	N	14			42
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-			42
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-			42
02	644 N	571	-0-	-73	-0-	571	2			N	-0-			42
DUGGAN-FAMBRO UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980														
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-			-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-			-0-
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-			-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-			-0-
MARTIN-WARD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
GRUNINGER "10" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920														
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			41
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
ROBERSON J.														
WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLANTON "25"														
WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
JOHNNIE DYE "29"														
WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922														
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			20
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			20
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			20
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			20
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	26	
10		868 N	769	-0-	-99	-0-	769 2		N	-0-	26	
11		750 N	732	-0-	-18	-0-	732 2		N	-0-	26	
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-	26	
01		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2		N	-0-	26	
*02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	26	

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916 - 3952		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	53	
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	53	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	53	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	53	
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	53	
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	53	

HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914		
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-	-0-	
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-	-0-	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-	-0-	
12		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-	-0-	
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-	
*02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-	

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941		PERF. 3800 - 3848		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHRISTESSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968		
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-	
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	-0-	
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-	
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	-0-	
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-	
*02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-	

CURRY HEIRS "3"		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940		
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-	-0-	
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2		N	-0-	-0-	
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-	-0-	
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-	-0-	
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	373 2		N	-0-	-0-	

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3950 - 3980		
09		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2		N	-0-	-0-	
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-	
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2		N	-0-	-0-	
12		775 N	724	-0-	-51	-0-	724 2		N	-0-	-0-	
01		682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2		N	-0-	-0-	
02		560 N	382	-0-	-178	-0-	382 2		N	-0-	-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1085 2	13 9	N	12
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279 2		N	-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-
02	1204 N	1052	-0-	-152	-0-	1052 2		N	-0-
POST OAK OPERATING, LLC		7431881							
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930	
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		N	-0-
SAFARI RESOURCES, LLC		743194							
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936	
09	390 N	215	-0-	-175	-0-	215 2		N	-0-
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 2		N	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179 2		N	-0-
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 2		N	-0-
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	289 2	1 9	N	1
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	231 2	6 9	N	5
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550							
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014	
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2		N	-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-
*01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 805550							
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	416 2		N	-0-
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	216 2		N	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	374 2		N	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7 2			N	-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	22 13 2	2 9		N	2
01	14B2 EXT	9	-0-	9	31 8 2	1 9		N	1
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	31			N	NO RPT
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TRACER OPERATING, INC.		863965							
COODY "44"		WELL #: B 1		RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662 2	17 9	N	15
02	588 N	489	-0-	-99	-0-	486 2	3 9	N	3
PITZER (CISCO 3335)		71779 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES	
BARNETT ENERGY, INC.		051290							
SADDLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-

PLUMB (RANGER LOWER)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
EVANS															
WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2524	-0-	-176	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
12	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
01	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
ELLIOTT, B. A. "A"														CNTY: STEPHENS	
WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644															
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-			12
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-			12
11	630	N	179	-0-	-451	-0-	179	2			N	-0-			12
12	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-			12
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			12
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			12
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)														CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															
BOAZ															
WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5430					N	NO RPT			-0-
POCO (CADD0)														CNTY: EASTLAND	
J & J WHITESIDE INC.															
WHITESIDE															
WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITESIDE														CNTY: EASTLAND	
WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLKSTALK (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
WELDON "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690															
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	340	1	467	3	Y	-0-			41
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	302	1	425	3	Y	-0-			41
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	120	1	315	3	Y	-0-			41
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	579	3	Y	-0-			41
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	225	1	474	3	Y	-0-			41
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	210	1	480	3	Y	-0-			41

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
GONZENBACH OIL & GAS, LLC				314165								
VIETH, F. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 109449	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4194	-	4212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3		N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-
VIETH, F. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362	-	4401	
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-
VIETH, F. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 129227	COMPL. DATE 10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4352	-	4398	
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)				72306 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
LEXGAS, INC.				500222								
BANKS, PATRICA				WELL #: 3	RRCID -> 193401	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 3976	-	3992	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TRUST OIL CO.				872124								
TADLOCK				WELL #: 1A	RRCID -> 158999	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265	-	4444	
09	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
*02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
JOHNSON, C. P.				WELL #:	1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3890 - 4116				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	-0-			165
10	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	186	1	1280	2	N	-0-			165
11	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	180	1	1197	2	N	-0-			165
12	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	186	1	1209	2	N	-0-	2		167
						2	9							
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	186	1	1215	2	N	-0-			167
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	168	1	1160	2	N	-0-	8		175
						9	9							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MADER, K. V.				WELL #:	1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4042 - 4097				
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	33	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	46	1	122	3	Y	-0-			-0-
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 049941	COMPL. DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A				
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	350	1	510	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	308	-0-	-529	-0-	133	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	204	1	744	3	Y	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	215	1	704	3	Y	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	200	1	666	3	Y	-0-			-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	219	1	579	3	Y	-0-			-0-
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID -> 050795	COMPL. DATE 05/31/1971	TOTAL DEPTH	4194	PERF. N/A				
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	703	1	1023	3	Y	-0-			-0-
10	1767 N	608	-0-	-1159	-0-	262	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	477	1	1737	3	Y	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	463	1	1517	3	Y	-0-			-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	419	1	1392	3	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1588	-0-	-8	-0-	435	1	1153	3	Y	-0-			-0-
WHITE, J. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 052177	COMPL. DATE 02/07/1972	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A				
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEABERRY J.B.				WELL #:	1	RRCID -> 062199	COMPL. DATE 04/01/1975	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 3790 - 0				
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	143	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	75	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	Y	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	90	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	88	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	91	1	241	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				//CONT.//	72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925														
MARIE NORMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082279	COMPL.	DATE 10/25/1978	TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	4780 - 4799					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	132	3	Y	-0-						3	
10	186 N	49	-0-	-137	-0-	-0-	21	1	28	3	Y	-0-						3	
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-						3	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	146	3	Y	-0-						3	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	148	3	Y	-0-						3	
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	127	3	Y	-0-						3	

BRANNEN				WELL #:	1	RRCID ->	085358	COMPL.	DATE 10/10/1979	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4071 - 4084					
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	-0-	90	1	131	3	Y	-0-						-0-	
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-						-0-	
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-						-0-	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	50	1	163	3	Y	-0-						-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	161	3	Y	-0-						-0-	
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	127	3	Y	-0-						-0-	

HARWELL, ESTELLE				WELL #:	2	RRCID ->	086555	COMPL.	DATE 02/05/1980	TOTAL	DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011					
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-						4	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-						4	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-						4	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-						4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	

PEARSON, BOLEY				WELL #:	2	RRCID ->	146629	COMPL.	DATE 08/17/1993	TOTAL	DEPTH	5240	PERF.	3940 - 4164					
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	24	1	35	3	Y	-0-						5	
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	-0-	9	1	13	3	Y	-0-						5	
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						5	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						5	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-						5	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-						5	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. L.O.)					72306 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
MCCALL, J. D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	043775	COMPL.	DATE 01/05/1968	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

NORMAN NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	063665	COMPL.	DATE 04/19/1975	TOTAL	DEPTH	5293	PERF.	5012 - 0					
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	-0-	58	1	85	3	Y	-0-						6	
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	-0-	18	1	23	3	Y	-0-						6	
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	-0-	16	1	57	3	Y	-0-						6	
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	-0-						6	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-						6	
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	Y	-0-						6	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER										
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																				
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	60 N	36	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																				
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087																				
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	182	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	78	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023																				
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A																				
09	360 N	317	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	238	-0-	-0-	-413	-0-	-0-	21	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	327	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828																				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																				
GO OIL CORP. 311420																				
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508																				
09	60 N	56	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69
11	120 N	13	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69
12	62 N	40	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69

POOLVILLE, SW. (CADD0)		//CONT.//	72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
OXXN			630579							
HODGES			WELL #:	1 T	RRCID -> 101548	COMPL. DATE 06/25/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3730 -	3750
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RKW OPERATING LLC			714311							
MCBRYDE			WELL #:	1	RRCID -> 100259	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 3491 -	3538
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)			72306 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990							
BALLARD, F.B.			WELL #:	1	RRCID -> 102340	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741 -	5000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131							
HODGES			WELL #:	1	RRCID -> 081099	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH	5684	PERF. 5320 -	5338
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-		44
10	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-		44
11	630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525 2	N	-0-		44
12	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487 2	N	-0-		44
01	651 N	466	-0-	-185 B	-0-	466 2	N	-0-		44
02	504 N	466	-0-	-38 B	-0-	466 2	N	-0-		44
HARWELL ENTERPRISES			364795							
HARWELL JUD			WELL #:	1	RRCID -> 065493	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4738 -	4744
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
LEXGAS, INC.			500222							
BANKS, PATRICIA			WELL #:	1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909 -	4918
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222																			
BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-		862	2			N	-0-					-0-	
10	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-		919	2			N	-0-					-0-	
11	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-		774	2			N	-0-					-0-	
12	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-		916	2			N	-0-					-0-	
01	930 N	504	-0-	-426	B	-0-		504	2			N	-0-					-0-	
*02	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-		777	2			N	-0-					-0-	
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																			
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370																			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																			
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A																			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405																			
09	288 N	288	-0-	-0-		-0-		288	3			N	-0-					-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-		-0-		132	3			N	-0-					-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-		-0-		127	3			N	-0-					-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-		-0-		166	3			N	-0-					-0-	
*01	173 N	173	-0-	-0-		-0-		173	3			N	-0-					-0-	
*02	139 N	139	-0-	-0-		-0-		139	3			N	-0-					-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																			
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116																			
09	306 N	306	-0-	-0-		-0-		15	1	291	2	N	-0-					9	
10	291 N	291	-0-	-0-		-0-		8	1	283	2	N	-0-					9	
11	285 N	285	-0-	-0-		-0-		5	1	280	2	N	-0-					9	
12	300 N	300	-0-	-0-		-0-		300	2			N	-0-					9	
*01	295 N	295	-0-	-0-		-0-		2	1	293	2	N	-0-					9	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140		-0-						N	NO RPT					9	
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451																			
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356																			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48	
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006																			

POOLVILLE, W. (STRAWN) RKW OPERATING LLC WELLS, A. E.														72307 800 714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
														WELL #: 1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2756 - 2766			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-						
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-		11	2				N	-0-					-0-						
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-						
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-						
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-						
WELLS, A. E.														WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2750 - 2758			
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-		11	2				N	-0-					-0-						
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	2				N	-0-					-0-						
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-						
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-						
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-						
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-						
UPHAM OIL & GAS COMPANY MURRAY, BILL														878925		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	66	3	Y	-0-						-0-						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-		8	1	29	3	Y	-0-						-0-						
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	59	3	Y	-0-						-0-						
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	55	3	Y	-0-						-0-						
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	41	3	Y	-0-						-0-						
HARWELL, W. H.														WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135		PERF. N/A			
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	-0-		123	1	180	3	Y	-0-						17						
10	403 N	32	-0-	-371	-0-	-0-		14	1	18	3	Y	-0-						17						
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	307	3	Y	-0-						17						
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	260	3	Y	-0-						17						
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	288	3	Y	-0-						17						
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	-0-		81	1	215	3	Y	-0-						17						
VIETH, BENNY VIETH, FRANK														885580		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 2892 - 2901			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
PORCELAIN (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. MCCLUSKEY														72367 250 241728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN					
														WELL #: 1		RRCID -> 151836		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2230 - 2288			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2				N	-0-					-0-						
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2				N	-0-					-0-						
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		25	2				N	-0-					-0-						
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-						
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-						
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-						

PORCELAIN (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. NEWMAN				//CONT.// 72367 250 //CONT.// 241728 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROWN							
				RRCID -> 159116				COMPL. DATE 07/01/1996				TOTAL DEPTH 2440				PERF. 1962 - 2010							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
PITTMAN UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 162598				COMPL. DATE 02/07/1997				TOTAL DEPTH 1997				PERF. 1945 - 1961			
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	2			N	-0-					-0-				
MCCLUSKEY				WELL #: 2				RRCID -> 215944				COMPL. DATE 03/22/2006				TOTAL DEPTH 2353				PERF. 2262 - 2301			
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-				
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-			20	2			N	-0-					-0-				
POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J				72511 500 863965 WELL #: 3				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
				RRCID -> 277646				COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 4343				PERF. 3980 - 4010							
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-			18	2			N	-0-					21				
10	93	N	5	-0-	-88 B	-0-			5	2			N	-0-					21				
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-							N	-0-					21				
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-							N	-0-					21				
01	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-							N	-0-					21				
02	0	N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-					21				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
POPP				WELL #: 5				RRCID -> 282561				COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 4450				PERF. 4379 - 4382			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	270	N	128	-0-	-142 B	-0-			128	2			N	-0-					-0-				
10	298	N	298	-0-	-0 B	-0-			298	2			N	-0-					-0-				
11	279	N	279	-0-	-0 B	-0-			279	2			N	-0-					-0-				
12	228	N	228	-0-	-0 B	-0-			228	2			N	-0-					-0-				
01	279	N	271	-0-	-8 B	-0-			271	2			N	-0-					-0-				
*02	278	N	278	-0-	-0 B	-0-			278	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
POPP				WELL #: 8				RRCID -> 282578				COMPL. DATE 05/30/2007				TOTAL DEPTH 4454				PERF. 4329 - 4332			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				CANCELLED UNDERAGE ->				-65											
09	270	N	128	-0-	-142 B	-0-			128	2			N	-0-					-0-				
10	298	N	298	-0-	-0 B	-0-			298	2			N	-0-					-0-				
11	279	N	279	-0-	-0 B	-0-			279	2			N	-0-					-0-				
12	228	N	228	-0-	-0 B	-0-			228	2			N	-0-					-0-				
01	310	N	271	-0-	-39 B	-0-			271	2			N	-0-					-0-				
*02	278	N	278	-0-	-0 B	-0-			278	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280						
ASHBY "A"				WELL #:	4RC	RRCID -> 199346	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4089 - 4106
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
POSSUM KINGDOM (CONGL.)				72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280						
ASHBY				WELL #:	13RC	RRCID -> 122976	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3926 - 3934
09	DLQ	G-10	69	-0-	69 B	139	69 2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	78	-0-	78 B	217	78 2		Y	-0-
11	DLQ	G-10	77	-0-	77 B	294	77 2		Y	-0-
12	381	N	87	-0-	-294 B	-0-	87 2		Y	-0-
*01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		Y	-0-
*02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		Y	-0-
ASHBY -14-				WELL #:	14RC	RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882
09	DLQ	G-10	69	-0-	69 B	138	69 2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	77	-0-	77 B	215	77 2		Y	-0-
11	DLQ	G-10	75	-0-	75 B	290	75 2		Y	-0-
12	376	N	86	-0-	-290 B	-0-	86 2		Y	-0-
*01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		Y	-0-
*02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		Y	-0-
HARALSON				WELL #:	16	RRCID -> 226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974 PERF. 3852 - 3882
09	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2		N	-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2		N	-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2		N	-0-
*01	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2		N	-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2		N	-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683						
UNDER THE HILL STATE UNIT 4				WELL #:	4	RRCID -> 219608	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 4208 - 4216
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	6 1	138 2	Y	-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	9 1	212 2	Y	-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	7 1	161 2	Y	-0-
12	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	25 1	584 2	Y	-0-
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	20 1	457 2	Y	-0-
*02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	15 1	340 2	Y	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)				//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				//CONT.//		150683													
UNDER THE HILL				WELL #:		2	RRCID -> 221226		COMPL. DATE 03/23/2018		TOTAL DEPTH		4054	PERF. 3906 - 3946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	-0-			678 2			Y	-0-					-0-	
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	-0-			548 2			Y	-0-					-0-	
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	-0-			497 2			Y	-0-					-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

UNDER THE HILL				WELL #:		3	RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH		4351	PERF. 4284 - 4314					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4291							Y	-0-					-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741															
ASHBY CA-2				WELL #:		1	RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 4042 - 4048					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					36	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					36	

ASHBY 7X				WELL #:		1	RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3970 - 3976					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

ASHBY 9X				WELL #:		1	RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH		4666	PERF. 3992 - 4000					
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-				128 2			N	-0-					58	
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-				156 2			N	-0-					58	
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-				153 2			N	-0-					58	
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-				116 2			N	-0-					58	
01	155 N	84	-0-	-71 B	-0-				84 2			N	-0-					58	
02	140 N	42	-0-	-98 B	-0-				42 2			N	-0-					58	

ASHBY 2 AL				WELL #:		1	RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		4170	PERF. 3704 - 3714					
09	150 N	44	-0-	-106 B	-0-				44 2			N	-0-					-0-	
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-				105 2			N	-0-					-0-	
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-				113 2			N	-0-					-0-	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-				133 2			N	-0-					-0-	
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-				137 2			N	-0-					-0-	
02	112 N	67	-0-	-45 B	-0-				67 2			N	-0-					-0-	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)			//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741										
ASHBY 12X			WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 4040 - 4046		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

SET RANCH "A"			WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4115 - 4125		
09	14B2	EXT	114	-0-	114 B	253	114	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	427	-0-	427 B	680	427	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	180	-0-	180 B	860	180	2			N	-0-			-0-
12	867		7	-0-	-860 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	434 N		120	-0-	-314 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	168 N		15	-0-	-153 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-

ASHBY 17X			WELL #:		1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH		4240 PERF. 3996 - 4006		
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			78
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			78
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			78
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			78
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-			78
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	12	2			N	-0-			78

ASHBY 5X			WELL #:		1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 4110 - 4114		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.			WELL #:		786408		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH		4694 PERF. 4028 - 4034		
ASHBY, J. J. 10			1												
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ASHBY 6X			WELL #:		1		RRCID -> 126318		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH		4211 PERF. 4100 - 4102		
09	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-			18
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			18
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			18
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-			18
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			18
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741													
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL	DEPTH	4202	PERF. 3917 -	3927			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-						-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-						-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-						-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-						-0-
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-						-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-						-0-
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730													
DABNEY				WELL #:	2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH	4125	PERF. 4050 -	4080			
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2	9	N	2						263
10	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1569	3	6	9	N	5						268
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1607	3	28	9	N	25						293
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1593	3	69	9	N	63	173	1				183
01	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1528	3	24	9	N	22						205
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	3	20	9	N	18						223
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741													
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL	DEPTH	4687	PERF. 4100 -	4150			
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-						-0-
10	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-						-0-
11	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			N	-0-						-0-
12	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-						-0-
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-						-0-
02	1316 N	858	-0-	-458	-0-	858	2			N	-0-						-0-
POTTSVILLE (MARBLE FALLS)				72721 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HAMILTON				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875													
DAWSON, D. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018097	COMPL. DATE	07/08/1936	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2558 -	2565			
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	11	1				12
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-						12
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-						12
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-						12
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-						12
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353	2			N	-0-						12
MARWITZ, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018099	COMPL. DATE	08/09/1941	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2540 -	2644			
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	12	1				12
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-						12
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-						12
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-						12
01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-						12
02	952 N	643	-0-	-309	-0-	643	2			N	-0-						12
REA, T. K.				WELL #:	1	RRCID ->	018100	COMPL. DATE	03/25/1936	TOTAL	DEPTH	2710	PERF. 2412 -	2455			
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	11	1				13
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-						13
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-						13
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-						13
01	775 N	291	-0-	-484	-0-	291	2			N	-0-						13
02	700 N	43	-0-	-657	-0-	43	2			N	-0-						13

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
NEIMANN, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644														
M	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-	99	1		113
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				113
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				113
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				113
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				113
02	280 N	139	-0-	-141	-0-	139	2		N	-0-				113
BURKS, T. J., ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-	11	1		13
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				13
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				13
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				13
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-				13
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-				13
HARRIS, J. W.														
WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	1		12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
REA, T. K.														
WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540														
09	T. A.	60	-0-	60	202	60	2		N	-0-	11	1		12
10	263	61	-0-	-202	-0-	61	2		N	-0-				12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-				12
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-				12
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-				12
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-				12
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)														
ARROWHEAD OPERATING INC.														
LONE STAR GAS FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812														
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-				27
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-				27
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-				27
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-				27
*01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-				27
*02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-				27
LONE STAR GAS FEE														
WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-				32
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-				32
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-				32
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-				32
*01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-				32
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-				32

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON									
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521									
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	183
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	183
11	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	183
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	183
*01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	183
*02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	183
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694									
09	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	172
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	172
11	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	172
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	172
*01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	172
*02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	172
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654									
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	63
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	63
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	63
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	63
*01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	63
*02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	63
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786									
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	8
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	8
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	8
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	8
*01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	8
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	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									
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444									
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-

PROCO (STRAWN 1690)			73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
PROCO OPERATING CO., INC.			679595															
HAYTER, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 1690 - 1696							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAYTER			WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1684 - 1692							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	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-
HAYTER, A. L.			WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	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-
ROLLO RESOURCES, LLC			726791															
FULLER, K. W.			WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1682 - 1703							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PUTNAM, N. (CADD0 3250)			73511 310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534															
WILLIAMS 2973			WELL #: 1		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3250 - 3255							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED_____05/22/2007																		
SPENCE ENERGY COMPANY			809332															
GEORGE			WELL #: 6302		RRCID -> 170596		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3550 - 3560							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PUTNAM, N. (CADD0 3250)											CNTY: CALLAHAN												
SPENCE ENERGY COMPANY																							
GEORGE, KENNETH																							
											//CONT.//	73511 310	ASSOCIATED			EXEMPT							
											//CONT.//	809332											
											WELL #:	4	RRCID -> 201674			COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						30		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						30		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						30		
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		
PUTNAM, NORTH (DUFFER)											73511 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN					
PROBE EXPLORATION COMPANY											679299												
WILLIAMS											WELL #:	1	RRCID -> 245078			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						12		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						12		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						12		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						12		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						12		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						12		
PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)											73511 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN					
PHILLIPS, B. F.											662400												
CUNNINGHAM & LAWSON											WELL #:	1	RRCID -> 018114			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)											73515 300	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
PETEX											659782												
RAMSEY BURRETTE											WELL #:	1	RRCID -> 066858			COMPL. DATE 12/22/1975			TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A				
09	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2							N	-0-						-0-		
10	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2							N	-0-						-0-		
11	1770 N	1749	-0-	-21	-0-	1749	2							N	-0-						-0-		
12	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1931	2							N	-0-						-0-		
01	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2							N	-0-						-0-		
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2							N	-0-						-0-		
PROBE EXPLORATION COMPANY											679299												
PRUET											WELL #:	1	RRCID -> 237257			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3							N	-0-						17		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3							N	-0-						17		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3							N	-0-						17		
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3							N	-0-						17		
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3							N	-0-						17		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-									N	-0-						17		
ROCK OPERATING											722855												
YARBROUGH, J.A. #2											WELL #:	1	RRCID -> 088084			COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838				
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2							N	-0-						-0-		
10	527 N	93	-0-	-434	-0-	93	2							N	-0-						-0-		
11	420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2							N	-0-						-0-		
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2							N	-0-						-0-		
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2							N	-0-						-0-		
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2							N	-0-						-0-		

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003																

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2970	2747	-0-	-223	-0-	2740	3	7	9	N	6					157
10	3186	3186	-0-	-0-	-0-	3160	3	26	9	N	24					181
11	3091	3091	-0-	-0-	-0-	3070	3	21	9	N	19	177	1			23
12	3427	3427	-0-	-0-	-0-	3406	3	21	9	N	19					42
01	3069	2889	-0-	-180	-0-	2869	3	20	9	N	18					60
02	2772	383	-0-	-2389	-0-	379	3	4	9	N	4					64

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	129	1	832	2	N	-0-					-0-
10	992 N	933	-0-	-59	-0-	116	1	817	2	N	-0-					-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	114	1	794	2	N	-0-					-0-
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	128	1	799	2	N	-0-					-0-
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	155	1	770	2	N	-0-					-0-
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	174	1	727	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
FRANKLIN															
WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386															
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	EOM BALANCE
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-				-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441	2			N	-0-				-0-
RAY RICHEY (MISS.)														CNTY: EASTLAND	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
JONES, ORA B.															
WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RANCHO DE PAZ (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
SAGUARO PETROLEUM, LLC															
HOLLAND, MIKE ETAL															
WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412															
09	DLQ G-10	29	-0-	29	90	29	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	137	47	3			Y	-0-				-0-
11	190 N	53	-0-	-137	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-				-0-
RANGER														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
FINLEY, J. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226															
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	781	2	50	9	N	45				142
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	789	2	56	9	N	51				193
11	840 N	659	-0-	-181	-0-	636	2	23	9	N	21	170	1		44
12	868 N	754	-0-	-114	-0-	713	2	41	9	N	37				81
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	779	2	79	9	N	72				153
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	654	2	54	9	N	49	160	1		42
WOODS HEIRS														CNTY: EASTLAND	
WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192															
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
WOODS HEIRS														CNTY: EASTLAND	
WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3855	PERF. 3184 - 3269		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
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	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	9	RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3400 - 3420	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #:	1706	RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3216 - 3220	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #:	402	RRCID -> 018120		COMPL. DATE		01/12/1984	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #:	3005	RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3488 - 3515	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT				WELL #:	302	RRCID -> 043094		COMPL. DATE		08/19/1919	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID -> 044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID -> 052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		14	RRCID -> 052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 088687	COMPL. DATE 07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295	-	3320
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID -> 093101	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140	-	3370
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID -> 098781	COMPL. DATE 07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062	-	3072
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID -> 104746	COMPL. DATE 11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208	-	3420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 111759	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252	-	3453
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID -> 113920	COMPL. DATE 06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180	-	3328
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID -> 113921	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272	-	3335
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445	- 3475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420	- 3440	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382	- 3402	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499	- 3507	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460	- 3465	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424	- 3438	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252	- 3262	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 3541		PERF. 3261 -		3283		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 -		3236		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3304 -		3321		
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2				N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2				N	-0-			-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2				N	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2				N	-0-			-0-
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	65	2				N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 -		3518		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3376 -		3395		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAMOR, C. F.										//CONT.// //CONT.//		74657 250 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
										WELL #:		1	RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		

VOWELL, W.C.										WELL #:		1	RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							13		

EASTLAND OPERATING, L.L.C. CHRISTMAS										239726 WELL #:		2	RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		

EARNEST (LAKE SAND) UNIT										WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
12	0 #	-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-		

EARNEST (LAKE SAND) UNIT										WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3365 - 3470				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		

EARNEST (LAKE SAND) UNIT										WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
12	0 #	-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-		

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
BRITTAINE		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT				WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARNEST "E"				WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-			-0-

EARNEST "E"				WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARNEST "E"				WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2016											

SMITH PIPE OF ABILENE		794745													
MORTON, J. B.		WELL #:		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED				08/21/2013											

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
H.O.P. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 115610	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3568	-	3582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
H. O. P.		WELL #: 1	RRCID -> 137808	COMPL. DATE 01/27/1984	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3694	-	3700		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RANGER (3550 CONGL.)		74657 800	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
R.T.S. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 113729	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3550	-	3558		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2018 - P/A 11/27/18										
RANGER, NW (MARBLE FALLS)		74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
DANLEY, B.A.		WELL #: 2	RRCID -> 104113	COMPL. DATE 04/12/1981	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3242	-	3260		
09	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2		Y	-0-
10	217 #	82	-0-	-135	-0-	82	2		Y	-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-
12	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	2		Y	-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	120	-0-	120	225	120	2		Y	-0-
BARNES, J.E.		WELL #: 2	RRCID -> 106214	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3348	-	3372		
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	135	71	2		Y	-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1	RRCID -> 106216	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3250	-	3274		
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2		Y	-0-
11	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	2		Y	-0-
12	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2		Y	-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	191	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	367	176	2		Y	-0-

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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BARNES, J.W.		WELL #:		4	RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3410 -	3439
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOBO, E. H.		WELL #:		1	RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3089 -	3116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCBAY		WELL #:		1	RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3410 -	3426
09	14B DENY	76	-0-	76	-0-	76	2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	64	-0-	64	-0-	140	2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	18	-0-	18	-0-	158	2	N	-0-		-0-
12	212 R	54	-0-	-158	-0-	54	2	N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-		-0-
LOWRANCE, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3374 -	3393
09	960 #	920	-0-	-40	-0-	920	2	N	-0-		38
10	992 #	939	-0-	-53	-0-	939	2	N	-0-		38
11	930 #	850	-0-	-80	-0-	850	2	N	-0-		38
12	961 #	884	-0-	-77	-0-	884	2	N	-0-		38
01	961 #	924	-0-	-37	-0-	924	2	N	-0-		38
02	868 #	839	-0-	-29	-0-	839	2	N	-0-		38
SCOTT, JOE		WELL #:		6	RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3402 -	3450
09	750 #	117	-0-	-633	-0-	117	2	N	-0-		-0-
10	775 #	435	-0-	-340	-0-	435	2	N	-0-		-0-
11	750 #	649	-0-	-101	-0-	649	2	N	-0-		-0-
12	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
01	682 #	538	-0-	-144	-0-	538	2	N	-0-		-0-
*02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
SCOTT, JOE		WELL #:		5	RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3408 -	3436
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 #	309	-0-	-21	-0-	309 2		-0-
10		341 #	279	-0-	-62	-0-	279 2		-0-
11		330 #	312	-0-	-18	-0-	312 2		-0-
12		341 #	282	-0-	-59	-0-	282 2		-0-
01		341 #	166	-0-	-175	-0-	166 2		-0-
02		280 #	166	-0-	-114	-0-	166 2		-0-
TIBBELS		WELL #:	1	RRCID -> 110686	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3244 -	3264
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BARBER, LUCILLE		WELL #:	1	RRCID -> 113730	COMPL. DATE 08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3220 -	3245
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HATTON		WELL #:	1	RRCID -> 113734	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3402 -	3430
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 113737	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 3184 -	3202
09	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181 2		-0-
10	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197 2		-0-
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132 2		-0-
12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 2		-0-
01	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184 2		-0-
*02	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 2		-0-
NICKS		WELL #:	1	RRCID -> 118745	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3264 -	3292
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
NICKS		WELL #:	2	RRCID -> 118746	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3192 -	3334
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 118748		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3396 - 3436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COOPER				WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HODGES				WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335		
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	78	2	22	9	N	20			68
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	74	2	15	9	N	14			82
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	71	2	14	9	N	13	62	1	33
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	80	2	14	9	N	13			46
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	76	2	13	9	N	12			58
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-			58
HODGES				WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355		
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	140	2	40	9	N	36			121
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	131	2	28	9	N	25			146
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	127	2	26	9	N	24	111	1	59
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	141	2	25	9	N	23			82
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	134	2	24	9	N	22			104
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-			104
THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS				WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER				WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446		
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134 2			N	-0-					-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-					-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-		209 2			N	-0-					-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-		126 2			N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	73	-0-	-67	-0-		73 2			N	-0-					-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390						
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-		309 2			N	-0-					-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-		291 2			N	-0-					-0-
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-		226 2			N	-0-					-0-
01	186 #	108	-0-	-78	-0-		108 2			N	-0-					-0-
02	168 #	133	-0-	-35	-0-		133 2			N	-0-					-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408						
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97 2			N	-0-					-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-					-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-					-0-
01	93 #	34	-0-	-59	-0-		34 2			N	-0-					-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-		42 2			N	-0-					-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)				//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	239726																
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	3	RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3232	-	3325					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10		140	-0-	140		427		140	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10		142	-0-	142		569		142	2			Y	-0-					-0-	
11		701 R		132	-0-	569		-0-		132	2			Y	-0-					-0-	
12		133 R		133	-0-	-0-		-0-		133	2			Y	-0-					-0-	
01		155 #		132	-0-	-23		-0-		132	2			Y	-0-					-0-	
02		140 #		122	-0-	-18		-0-		122	2			Y	-0-					-0-	

KING				WELL #:	1	RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3330	-	3345					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

RODGERS				WELL #:	1	RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3404	-	3452					
09		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

RYANO				WELL #:	1	RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3191	-	3292					
09		284 R		284	-0-	-0-		-0-		284	2			N	-0-					-0-	
10		293 R		293	-0-	-0-		-0-		293	2			N	-0-					-0-	
11		339 R		339	-0-	-0-		-0-		339	2			N	-0-					-0-	
12		279 #		37	-0-	-242		-0-		37	2			N	-0-					-0-	
01		279 #		21	-0-	-258		-0-		21	2			N	-0-					-0-	
02		308 #		19	-0-	-289		-0-		19	2			N	-0-					-0-	

OPAL				WELL #:	2	RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL	DEPTH	3781	PERF.	3346	-	3368					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CANTWELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL	DEPTH	3475	PERF.	3420	-	3444					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

R. T. S.				WELL #:	1	RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL	DEPTH	3554	PERF.	3122	-	3260					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 A		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18																					

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-	
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	152	2			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	159	2			N	-0-					-0-	
*02	211 R	52	-0-	-159	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	154	2			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	161	2			N	-0-					-0-	
*02	213 R	52	-0-	-161	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	153	2			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	160	2			N	-0-					-0-	
*02	212 R	52	-0-	-160	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528							
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					80	
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					80	
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					80	
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					80	
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					80	
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					80	
BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3386 - 3414							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
BARNES, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 173139		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3440	PERF. 3285 - 3399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRE-EMPTION				WELL #:	4	RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL	DEPTH	3494	PERF. 3440 - 3452
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRE-EMPTION				WELL #:	2	RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL	DEPTH	3464	PERF. 3415 - 3441
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRE-EMPTION				WELL #:	3	RRCID -> 181923		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL	DEPTH	3525	PERF. 3454 - 3480
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733											
DECKER		WELL #:		1	RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3374 - 3393	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2		N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262											
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL	DEPTH	3736	PERF. 3496 - 3508	
09	540 #	494	-0-	-46	-0-	463	2	31 9	N	28			117
10	558 #	470	-0-	-88	-0-	441	2	29 9	N	26			143
11	540 #	522	-0-	-18	-0-	489	2	33 9	N	30			173
12	527 #	478	-0-	-49	-0-	459	2	19 9	N	17	164 1		26
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	465	2	24 9	N	22			48
*02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28 9	N	25			73

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
WEEKS, R. E.				559252						
WEEKS, VERA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122947	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022						
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 113738	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490 -	3525
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
RIDGE OIL COMPANY				711100						
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 2974 -	3000
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	92
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	92
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	92
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-	92
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	92
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	92
RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FISHER			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
WAGSTAFF-ESTES		WELL #:		1	RRCID -> 092547	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4796 -	4952
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	25 1	1030 2	N	-0-	157
10	806 N	424	-0-	-382	-0-	25 1	399 2	N	-0-	157
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	25 1	477 2	N	-0-	157
12	1085 N	588	-0-	-497	-0-	25 1	560 2	N	3	160
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25 1	759 2	N	1	161
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	415 2	N	-0-	161
REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.				036637						
YEATS		WELL #:		5	RRCID -> 189086	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720 -	2732
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-

REAGAN (STRAWN)				//CONT.//	75032 370	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005															
REAGAN "14"				WELL #:	2	RRCID -> 156071				COMPL. DATE 10/18/1995				TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN "14"				WELL #:	6	RRCID -> 175865				COMPL. DATE 01/19/2000				TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN (4000)					75032 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.					036637															
REAGAN MARY				WELL #:	112	RRCID -> 066823				COMPL. DATE 09/20/1975				TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A						
09	18	N		18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-					-0-	
10	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-	
11	26	N		26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-	
*12	30	N		30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
*01	26	N		26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-	
*02	15	N		15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
YEATS				WELL #:	3	RRCID -> 177481				COMPL. DATE 02/28/2000				TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871						
09	39	N		39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-					-0-	
10	59	N		59	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-	
11	55	N		55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-	
*12	64	N		64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-	
*01	56	N		56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
*02	33	N		33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
YEATS				WELL #:	4	RRCID -> 178144				COMPL. DATE 02/08/2001				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713						
09	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					-0-	
10	10	N		10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
11	10	N		10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
*12	11	N		11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
*01	10	N		10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
*02	6	N		6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
REB (MARBLE FALLS)					75095 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY					042398															
FOXBRANCH, E.				WELL #:	1	RRCID -> 119758				COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460						
09	30	R		30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
10	31	#		25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
11	30	#		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
12	31	#		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01	31	#		NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	28	#		NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	28
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	28
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	28
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	28
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	28
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	28

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399	
09		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	40
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	40
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	40
*12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	40
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	40
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	40

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314	
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	14
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	14
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	14
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	14
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	14
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	14

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895	
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373	
09		120 #	89	-0-	-31	-0-	83 2	6 9	N	5	62
10		124 #	68	-0-	-56	-0-	65 2	3 9	N	3	65
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	61 2	6 9	N	5	70
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	70
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	70
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	70

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	65
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	65
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	65
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	65
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	65
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	65

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.// 042398														
HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT																
		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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-
CATON, NELL																
		WELL #: 1		RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3385 - 3405						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
BECK, RAYMOND		088563		WELL #: 2		RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3376 - 3394				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SNEED, MYRL "C"																
		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS, JUANITA																
		WELL #: 1		RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3430 - 3462						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	-	3471
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, L.S.											
		WELL #:		2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	-	3510
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, L.S.											
		WELL #:		3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	-	3507
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, L.S.											
		WELL #:		4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	-	3481
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GOEN, A.C.											
		WELL #:		2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	-	3559
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2				-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2				-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2				-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2				-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	27	2				-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	48	21	2			-0-
VAN GEEM-LEWIS UNIT											
		WELL #:		1	RRCID -> 127935	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310	-	3334
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2				-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2				-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2				-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2				-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2				-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2				-0-
SNEED, ERNEST "A"											
		WELL #:		1	RRCID -> 134880	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3495	-	3519
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3315 -	3344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 #	172	-0-	-128	-0-	172	2		Y	-0-		39
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-		39
11	300 #	17	-0-	-283	-0-	17	2		Y	-0-		39
12	310 #	61	-0-	-249	-0-	61	2		Y	-0-		39
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-		39
02	DLQ G-10	1	-0-	1	45	1	2		Y	-0-		39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3359 -	3389
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
10	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2		Y	-0-		-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		-0-
12	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	376	-0-	376	790	376	2		Y	-0-		-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3270 -	3308
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	156	2	83	9	Y	75	82
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	162	2	72	9	Y	65	63
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	146	2	79	9	Y	72	49
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	134	2	87	9	Y	79	44
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	136	2	75	9	Y	68	25
02	DLQ G-10	244	-0-	244	455	161	2	83	9	Y	75	14

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3453 -	3472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

SNEED		WELL #:		1	RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3520 -	3540
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414 -	3443
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
12	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	374	171	2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3416 -	3485
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-		-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	249	114	2		Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 141636		COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3489	- 3549
M	0	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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3449	- 3469
09	330	#	320	-0-	-10	-0-	320 2		Y	-0-	-0-
10	341	#	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-	-0-
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312 2		Y	-0-	-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	317 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	339 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	285	-0-	285	624	285 2		Y	-0-	-0-
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145	- 3154
09	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	43
10	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	43
11	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	43
12	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	43
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	43
*02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	43
CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 148374		COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3353	- 3373
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3163	- 3310
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3189	- 3353
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	9
10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	9
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-	9
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	9
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	9
*02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	9
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF. 3222	- 3368
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-	-0-
11	90	#	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-	-0-
12	93	#	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-	-0-
01	93	#	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-	-0-
02	84	#	33	-0-	-51	-0-	33 2		N	-0-	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3194 -	3248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRICO OIL, INC.				091040											
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963 -	2983			
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-			-0-
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2				N	-0-			-0-
11	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2				N	-0-			-0-
12	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2				N	-0-			-0-
01	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2				N	-0-			-0-
02	252 #	209	-0-	-43	-0-	209	2				N	-0-			-0-
BYRNE OIL COMPANY				119795											
BURNS		WELL #:		1	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761 -	2796			
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-			-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-			-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			-0-
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
WAYNE, VIVIAN		WELL #:		1	RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290 -	3300			
09	210 #	124	-0-	-86	-0-	124	3				N	-0-			119
10	217 #	37	-0-	-180	-0-	37	3				N	-0-			119
11	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3				N	-0-			119
12	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3				N	-0-			119
01	155 #	56	-0-	-99	-0-	56	3				N	-0-			119
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	3				N	-0-			119
D & R ENTERPRISES				196846											
HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID -> 128925		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3220 -	3240			
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2				N	-0-			-0-
10	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2				N	-0-			-0-
11	300 #	270	-0-	-30	-0-	270	2				N	-0-			-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2				N	-0-			-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2				N	-0-			-0-
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237	2				N	-0-			-0-
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3141 -	3163			
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2				N	-0-			-0-
10	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2				N	-0-			-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2				N	-0-			-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2				N	-0-			-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2				N	-0-			-0-
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237	2				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846							
WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3132	- 3156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 #	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-		-0-
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
12	434 #	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-		-0-
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
02	392 #	386	-0-	-6	-0-	386 2		N	-0-		-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210	- 3230
09	420 #	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-		-0-
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
12	434 #	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-		-0-
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
02	392 #	386	-0-	-6	-0-	386 2		N	-0-		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724			RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3452	- 3460
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726			RRCID -> 118753		COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3490	- 3510
TANKERSLEY "A"		WELL #:		2							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 118754		COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3470	- 3492
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3478	- 3488
09	480 #	5	-0-	-475	-0-	5 2		N	-0-		20
10	496 #	3	-0-	-493	-0-	3 2		N	-0-		20
11	180 #	3	-0-	-177	-0-	3 2		N	-0-		20
12	155 #	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-		20
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-		20
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		20

REB (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. GERMANY "B"														
//CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND //CONT.// 239726 WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			-0-
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374														
09	DLQ G-10	105	-0-	105	310	80	2	25	9	Y	23	24	1	10
10	DLQ G-10	104	-0-	104	414	75	2	29	9	Y	26	25	1	11
11	500 R	86	-0-	-414	-0-	62	2	24	9	Y	22	25	1	8
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	57	2	28	9	Y	25	22	1	11
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	54	2	26	9	Y	24	25	1	10
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	46	2	23	9	Y	21	23	1	8
CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368														
09	DLQ G-10	115	-0-	115	341	90	2	25	9	Y	23	24	1	10
10	DLQ G-10	114	-0-	114	455	85	2	29	9	Y	26	25	1	11
11	549 R	94	-0-	-455	-0-	70	2	24	9	Y	22	25	1	8
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	Y	25	22	1	11
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1	10
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	52	2	23	9	Y	21	23	1	8
CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370														
09	DLQ G-10	273	-0-	273	801	190	2	83	9	Y	75	79	1	32
10	DLQ G-10	275	-0-	275	1076	179	2	96	9	Y	87	82	1	37
11	1301 R	225	-0-	-1076	-0-	148	2	77	9	Y	70	82	1	25
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	135	2	90	9	Y	82	73	1	34
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	128	2	88	9	Y	80	83	1	31
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	109	2	77	9	Y	70	76	1	25
GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463														
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448														
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726															
FOKKEN		WELL #:		2		RRCID -> 128343		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3456 - 3460							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		1	RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3448 - 3456						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11					14	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					18	
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						Y	-0-					18	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		2	RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3441 - 3455						
09	DLQ G-10	410	-0-	410	1241	406	2	4	9	Y	4							5	
10	DLQ G-10	415	-0-	415	1656	413	2	2	9	Y	2							7	
11	1987 R	331	-0-	-1656	-0-	328	2	3	9	Y	3							10	
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3							13	
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	Y	8							21	
*02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-							21	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		3	RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3468 - 3486						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					2	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					2	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		4	RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH	3744	PERF. 3451 - 3464						
09	DLQ G-10	158	-0-	158	478	158	2					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	160	-0-	160	638	160	2					Y	-0-					-0-	
11	766 R	128	-0-	-638	-0-	127	2	1	9		1							1	
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2					Y	-0-					1	
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9		1							2	
*02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2					Y	-0-					2	

CARROLL				WELL #:		1	RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH	3742	PERF. 3363 - 3373						
09	DLQ G-10	136	-0-	136	399	100	2	36	9	Y	33	34	1					14	
10	DLQ G-10	135	-0-	135	534	94	2	41	9	Y	37	35	1					16	
11	645 R	111	-0-	-534	-0-	78	2	33	9	Y	30	35	1					11	
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	71	2	39	9	Y	35	31	1					15	
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	67	2	36	9	Y	33	35	1					13	
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	57	2	34	9	Y	31	33	1					11	

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.					511345										
WALKER, M.					WELL #:	1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3496 - 3514		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
WALKER, MONROE					WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3475 - 3481		
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		9		
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		9		
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		9		
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		9		
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		9		
*02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		9		
WALKER, MONROE					WELL #:	4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3497 - 3517		
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-		
10	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		-0-		
11	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		-0-		
12	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-		
01	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-		
*02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-		
NIXON					WELL #:	1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3497 - 3655		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	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		
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	28	3	25 9	N	23	44 1	23		
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	21	3	35 9	N	32		55		
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	21	3	34 9	N	31		86		
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	22	3	29 9	N	26	88 1	24		
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	16	3	37 9	N	34		58		
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	12	3	25 9	N	23		81		
WEST, D. J.					WELL #:	1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF. N/A		
09	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	3		Y	-0-		1		
10	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	3		Y	-0-		1		
11	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-		1		
12	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-		1		
01	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-		1		
02	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-		1		
SNEED, E. J.					WELL #:	2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A		
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	28	3	25 9	N	23	44 1	23		
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	21	3	35 9	N	32		55		
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	20	3	34 9	N	31		86		
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	22	3	29 9	N	26	88 1	24		
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	16	3	37 9	N	34		58		
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	11	3	25 9	N	23		81		

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//			75095 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.			//CONT.//			511345											
THOMPSON			WELL #:			1	RRCID -> 173395			COMPL. DATE 10/26/1979			TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
PEARSON, LEE ROY III					647749												
PEARSON, L.R. JR.					WELL #:			1	RRCID -> 121337			COMPL. DATE 04/16/1983			TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516		
09		60 #	50	-0-	-10	-0-			50	3		N	-0-			-0-	
10		62 #	50	-0-	-12	-0-			50	3		N	-0-			-0-	
11		60 #	50	-0-	-10	-0-			50	3		N	-0-			-0-	
12		62 #	48	-0-	-14	-0-			48	3		N	-0-			-0-	
01		62 #	47	-0-	-15	-0-			47	3		N	-0-			-0-	
02		56 #	45	-0-	-11	-0-			45	3		N	-0-			-0-	
PEARSON-POTEET					WELL #:			3	RRCID -> 129571			COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434		
09		90 #	57	-0-	-33	-0-			57	3		N	-0-			-0-	
10		62 #	44	-0-	-18	-0-			44	3		N	-0-			-0-	
11		60 #	46	-0-	-14	-0-			46	3		N	-0-			-0-	
12		62 #	39	-0-	-23	-0-			39	3		N	-0-			-0-	
01		62 #	46	-0-	-16	-0-			46	3		N	-0-			-0-	
02		56 #	52	-0-	-4	-0-			52	3		N	-0-			-0-	
PENDRAGON OIL CO.					651162												
CASEY HEIRS "B"					WELL #:			1	RRCID -> 130999			COMPL. DATE 07/19/1985			TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170		
09		327 R	327	-0-	-0-	-0-			327	3		N	-0-			64	
10		333 R	333	-0-	-0-	-0-			333	3		N	-0-			64	
11		330 #	318	-0-	-12	-0-			318	3		N	-0-			64	
12		341 #	328	-0-	-13	-0-			328	3		N	-0-			64	
01		341 #	333	-0-	-8	-0-			333	3		N	-0-			64	
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-						N	NO RPT			64	
MCCLESKEY					WELL #:			1	RRCID -> 143711			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100	
09		690 #	54	-0-	-636	-0-			54	3		N	-0-			82	
10		547 R	547	-0-	-0-	-0-			547	3		N	-0-			82	
11		670 R	670	-0-	-0-	-0-			670	3		N	-0-			82	
12		733 R	733	-0-	-0-	-0-			733	3		N	-0-			82	
*01		725 R	725	-0-	-0-	-0-			725	3		N	-0-			82	
02		616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-						N	NO RPT			82	
KIRK					WELL #:			1	RRCID -> 143712			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156	
09		450 #	273	-0-	-177	-0-			273	3		N	-0-			54	
10		403 #	363	-0-	-40	-0-			363	3		N	-0-			54	
11		390 #	342	-0-	-48	-0-			342	3		N	-0-			54	
12		358 R	358	-0-	-0-	-0-			358	3		N	-0-			54	
01		279 #	239	-0-	-40	-0-			239	3		N	-0-			54	
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-						N	NO RPT			54	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162														
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 192600		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH		3064	PERF. 2991 - 3008						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		360 #	347	-0-	-13	-0-	340 3	7 9	9	N		6						11
10		372 #	314	-0-	-58	-0-	307 3	7 9	9	N		6						17
11		360 #	312	-0-	-48	-0-	304 3	8 9	9	N		7						24
12		403 #	326	-0-	-77	-0-	317 3	9 9	9	N		8						32
01		403 #	322	-0-	-81	-0-	308 3	14 9	9	N		13						45
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-				N		NO RPT						45
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CHILDERS, B.				WELL #:			RRCID -> 112550		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH		3988	PERF. 3584 - 3596				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004																		
VINES, P.C.				WELL #:		1	RRCID -> 119757		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH		3892	PERF. 3398 - 3424				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
JOHNSTON A				WELL #:			RRCID -> 177495		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3738 - 3750				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008																		
GOEN				WELL #:		1	RRCID -> 178654		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3464 - 3534				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56

REB (MARBLE FALLS) RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON "C"													CNTY: EASTLAND			
//CONT.//				75095 500	ASSOCIATED			49B								
WELL #:				5	RRCID -> 125394			COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-			
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-			
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-			
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-			
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-			
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-			

HITTSON				WELL #:	1	RRCID -> 133803			COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497			
09	DLQ G-10	54	-0-	54	189	54	3		Y	-0-			37			
10	242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3		Y	-0-			37			
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			37			
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			37			
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37			
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3		Y	-0-			37			

HITTSON				WELL #:	2	RRCID -> 133804			COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398			
09	DLQ G-10	54	-0-	54	189	54	3		Y	-0-			-0-			
10	242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3		Y	-0-			-0-			
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-			
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-			
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-			
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3		Y	-0-			-0-			

RONNING GAS AND OIL LLC TEXFEL - CASTLEBERRY				727054												
WELL #:				1	RRCID -> 113451			COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765				
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID -> 114210			COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468			
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
02	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			
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
SCRANTON EXPLORATION 760227														
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	499 R	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5			55
10	482 R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5			60
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5			65
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5			70
*01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5			75
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			75
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015														
WRIGHT WELL #: RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006														
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042														
09	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1			43
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1921	3	2	9	N	2			45
11	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	4	9	N	4			49
12	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3			52
01	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2459	3	13	9	N	12			64
*02	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1544	3	11	9	N	10			74

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 143395		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3222	-	3244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STEWART-WHITTINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 146238		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3236	-	3260		
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					119
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					119
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					119
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					119
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					119
*02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					119

HARRELL, M. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 148377		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3618	-	3624		
09	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1260 #	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	1271 #	31	-0-	-1240	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1148 #	389	-0-	-759	-0-	389	3			N	-0-					-0-

STEWART-WHITTINGTON				WELL #:	2	RRCID -> 158068		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3220	-	3244		
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE				WELL #:	2	RRCID -> 158890		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3572	-	3592		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC				727054												
KINCAID		WELL #:		1	RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3523	-	3529			
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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							
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	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
MARTIN, FRANK			WELL #: 4			RRCID -> 203518			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
GRAHAM, R.L.			WELL #: 5			RRCID -> 214585			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707			RRCID -> 204989			COMPL. DATE 08/02/2004			TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674							
BALL			WELL #: 18																
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
BALL			WELL #: 15			RRCID -> 205001			COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	210	N	194	-0-	-16	B	-0-			26	1	168	2	N	-0-				-0-
10	217	N	187	-0-	-30	B	-0-			23	1	164	2	N	-0-				-0-
11	210	N	184	-0-	-26	B	-0-			23	1	161	2	N	-0-				-0-
12	263	N	263	-0-	-0	B	-0-			36	1	227	2	N	-0-				-0-
01	235	N	235	-0-	-0	B	-0-			39	1	196	2	N	-0-				-0-
*02	206	N	206	-0-	-0	B	-0-			40	1	166	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452								
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0						CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	389	2	N	-0-			120
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-			120
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			120
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			120
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			120
02	756 N	691	-0-	-65	-0-	691	2	N	-0-			120

JONES				WELL #:	1	RRCID -> 061483	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH	4385	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID -> 062432	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994	-	3004
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2	N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2	N	-0-			-0-

GRAHAM				WELL #:	25	RRCID -> 064686	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-			-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2	N	-0-			-0-
12	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2	N	-0-			-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-

GRAVES				WELL #:	35	RRCID -> 064687	COMPL. DATE 06/13/1975	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 30003	-	3003
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRECK-HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 064688	COMPL. DATE 07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980	-	2983
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1021	-0-	-374	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1096	-0-	-80	-0-	1096	2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK				WELL #:	29	RRCID -> 067485	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2	N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452														
MIDAS		WELL #:		3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH		3444 PERF. 3403		-		0		
M	0	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
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12		248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02		224 N	184	-0-	-40	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
JOHNSON "A"		WELL #:		34		RRCID -> 137088		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH		3437 PERF. 3094		-		3185		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					798
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					803
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					808
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					813
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					818
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					823
CHANCE		WELL #:		1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH		3240 PERF. 2983		-		2993		
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	651	N	416	-0-	-235	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH		3356 PERF. 3240		-		3256		
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
BOLES		WELL #:		4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH		3308 PERF. 3198		-		3242		
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	810	N	600	-0-	-210	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	837	N	498	-0-	-339	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
GRAHAM		WELL #:		4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH		3393 PERF. 2920		-		2950		
09	870	N	694	-0-	-176	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG										//CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO 194204									
WELL #: 1										RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS										726791 WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944									
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-	
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					-0-	
12	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-	
SAGUARO PETROLEUM, LLC BORCHERS-WILBAR										743325 WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.										817555 WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232									
09	3215	X	3052	-0-	-163	-0-		509	1	2543	3	N	-0-					-0-	
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-		488	1	2541	3	N	-0-					-0-	
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		447	1	2354	3	N	-0-					-0-	
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-		358	1	2401	3	N	-0-					-0-	
01	2728	X	2608	-0-	-120	-0-		183	1	2425	3	N	-0-					-0-	
02	2464	X	2383	-0-	-81	-0-		216	1	2167	3	N	-0-					-0-	
SHERMAN, ROBERT										WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A									
09	840	N	780	-0-	-60	-0-		52	1	728	3	N	-0-					-0-	
10	868	N	736	-0-	-132	-0-		45	1	691	3	N	-0-					-0-	
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-		48	1	709	3	N	-0-					-0-	
12	806	N	755	-0-	-51	-0-		47	1	708	3	N	-0-					-0-	
01	744	N	734	-0-	-10	-0-		51	1	683	3	N	-0-					-0-	
02	700	N	631	-0-	-69	-0-		47	1	584	3	N	-0-					-0-	
SHERMAN, ROBERT										WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178									
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		68	1	946	3	N	-0-					-0-	
10	961	N	940	-0-	-21	-0-		58	1	882	3	N	-0-					-0-	
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-		58	1	860	3	N	-0-					-0-	
12	992	N	909	-0-	-83	-0-		57	1	852	3	N	-0-					-0-	
01	930	N	923	-0-	-7	-0-		64	1	859	3	N	-0-					-0-	
02	868	N	847	-0-	-21	-0-		63	1	784	3	N	-0-					-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID -> 171483		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH		3001 PERF. 2912 - 3001	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID -> 181613		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		3103 PERF. 2950 - 2966	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	112	1	1564	3	N	-0-
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	101	1	1553	3	N	-0-
11	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	95	1	1402	3	N	-0-
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	99	1	1490	3	N	-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	109	1	1461	3	N	-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	105	1	1312	3	N	-0-
HERRERA		WELL #:		6	RRCID -> 247981		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH		3451 PERF. 3016 - 3026	
09	2640	N	1762	-0-	-878	-0-	227	1	1535	3	N	-0-
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	297	1	2691	3	N	-0-
11	3000	N	3100	-0-	100	100	305	1	2795	3	N	-0-
12	3100	N	3190	-0-	90	190	309	1	2881	3	N	-0-
01	3100	N	3168	-0-	68	258	333	1	2835	3	N	-0-
*02	3159	X	2901	-0-	-258	-0-	317	1	2584	3	N	-0-
HERRERA		WELL #:		5	RRCID -> 284744		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH		3485 PERF. 3026 - 3033	
09	5460	X	3999	-0-	-1461	-0-	266	1	3726	3	N	6
10	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	236	1	3622	3	N	13
11	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	242	1	3596	3	N	22
12	5642	X	3562	-0-	-2080	-0-	222	1	3329	3	N	32
01	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	244	1	3257	3	N	40
02	3724	X	3497	-0-	-227	-0-	259	1	3231	3	N	46
REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
EVERETT		WELL #:		1	RRCID -> 241791		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH		4389 PERF. 4369 - 4379	
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3		N	-0-	-0-
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3		N	-0-	-0-
11	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	3		N	-0-	-0-
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3		N	-0-	-0-
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3		N	-0-	-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3		N	-0-	-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
ALLAR		WELL #:		2		RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH		4395 PERF. 4365 - 4371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 #	3644	-0-	-316	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
10	3937 #	3278	-0-	-659	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
11	3810 #	3258	-0-	-552	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
12	3937 #	3124	-0-	-813	-0-	3124	3			N	-0-			-0-
01	3937 #	3003	-0-	-934	-0-	3003	3			N	-0-			-0-
02	3388 #	2528	-0-	-860	-0-	2528	3			N	-0-			-0-
JM ENERGY, INC.		433084												
SAYRE		WELL #:		1		RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH		4595 PERF. 4461 - 4514		
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
REILLY, T. W.		WELL #:				RRCID -> 091305		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH		4688 PERF. 4574 - 4581		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012														
RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
FELLERS, R.		WELL #:		1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5293 - 5305		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH		6637 PERF. 5894 - 5904		
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-			-0-
02	784 N	720	-0-	-64	-0-	720	3			N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SPRINGFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH		6026 PERF. N/A		
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			14
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			14
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1230	3	10	9	N	9			23
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17	9	N	15			38
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	3	2	9	N	2			40
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			40

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					153
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					153
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					153
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					153
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					153
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					153

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755								
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					49
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					49
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					49
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					49
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					49
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					49

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476								
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					9
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					9
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					9
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					9
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					9
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					9

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708								
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330								
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1 9		N	1					99
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					99
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					99
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					99
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					99
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					99

RENO (CONGL.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JACKSON, GLADYS														CNTY: PARKER																																																							
//CONT.// 75961 666 216378 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED RRCID -> 078517										CAPACITY COMPL. DATE 07/20/1978										TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494																																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																			
09		510	N		506	-0-			-4		-4		-0-		-0-				4	1	502	3	Y		-0-									3																																			
10		527	N		522	-0-			-5		-5		-0-		-0-				4	1	518	3	Y		-0-									3																																			
11		510	N		501	-0-			-9		-9		-0-		-0-				4	1	497	3	Y		-0-									3																																			
12		527	N		509	-0-			-18		-18		-0-		-0-				3	1	506	3	Y		-0-									3																																			
01		527	N		480	-0-			-47		-47		-0-		-0-				2	1	478	3	Y		-0-									3																																			
02		476	N		429	-0-			-47		-47		-0-		-0-				2	1	427	3	Y		-0-									3																																			
YOUNG, MARY M.														WELL #: 1														RRCID -> 084194														COMPL. DATE 08/07/1979														TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865													
09		1274	N		1274	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				7	1	1267	3	Y		-0-										-0-																																		
10		1370	N		1370	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				7	1	1362	3	Y		-0-	1									-0-	1																																	
																		1	9																																																		
11		1260	N		1150	-0-			-110		-110		-0-		-0-				6	1	1144	3	Y		-0-										1																																		
12		1349	N		1349	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				7	1	1342	3	Y		-0-										1																																		
01		1364	N		1327	-0-			-37		-37		-0-		-0-				5	1	1322	3	Y		-0-										1																																		
*02		1131	N		1131	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				4	1	1127	3	Y		-0-										1																																		
JACKSON, GLADYS														WELL #: 2														RRCID -> 084560														COMPL. DATE 10/12/1979														TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460													
09		486	N		486	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				123	1	363	3	N		-0-										5																																		
10		493	N		493	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				127	1	366	3	N		-0-										5																																		
11		460	N		460	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				122	1	338	3	N		-0-										5																																		
12		471	N		471	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				126	1	345	3	N		-0-										5																																		
01		466	N		466	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				126	1	340	3	N		-0-										5																																		
*02		420	N		420	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				113	1	304	3	N		-0-	3									8																																		
																		3	9																																																		
EARP, M.L. -B-														WELL #: 2														RRCID -> 095231														COMPL. DATE 07/21/1981														TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864													
09		660	N		402	-0-			-258		-258		-0-		-0-				3	1	399	3	N		-0-										-0-																																		
10		620	N		501	-0-			-119		-119		-0-		-0-				4	1	497	3	N		-0-										-0-																																		
11		653	N		653	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				5	1	648	3	N		-0-										-0-																																		
12		736	N		736	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				5	1	731	3	N		-0-										-0-																																		
01		765	N		765	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				3	1	762	3	N		-0-										-0-																																		
02		616	N		541	-0-			-75		-75		-0-		-0-				2	1	539	3	N		-0-										-0-																																		
JACKSON, GLADYS														WELL #: 3														RRCID -> 114213														COMPL. DATE 09/11/1984														TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508													
09		954	N		954	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				7	1	947	3	Y		-0-										2																																		
10		981	N		981	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				7	1	974	3	Y		-0-										2																																		
11		930	N		930	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-				7	1	923	3	Y		-0-										2																																		
12		992	N		938	-0-			-54		-54		-0-		-0-				6	1	932	3	Y		-0-										2																																		
01		992	N		906	-0-			-86		-86		-0-		-0-				4	1	902	3	Y		-0-										2																																		
02		868	N		812	-0-			-56		-56		-0-		-0-				4	1	804	3	Y		-0-	4									6																																		
																		4	9																																																		
FULLSPIKE ENERGY LLC SPRINGTIME GAS UNIT														289935 WELL #: 1														RRCID -> 092554														COMPL. DATE 02/26/1981														TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518													
09		14B2	EXT		-0-	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																																		
10		14B2	EXT		-0-	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																																		
11		14B2	EXT		-0-	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																																		
12		14B2	EXT		-0-	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																																		
01		14B2	EXT		-0-	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																																		
02		14B2	EXT		-0-	-0-			-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																																		

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
KEC ENTERPRISES, INC.				448461							
BURKHALTER-"RENO UNIT"		WELL #:		1	RRCID -> 114441		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LINDSEY, MAURICE				501402							
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OXXN				630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				50
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2				50
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2				50
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						50
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-						50
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2				-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				19
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				19
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				19
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						19
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						19

RENO (CONGL.) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY HARMS, W. C.										//CONT.//	75961 666 809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
										WELL #:	2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL	DEPTH	6120	PERF. 5871	-	5881
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					43	
10		1302 N	1188	-0-	-114	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					43	
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					43	
12		1612 N	1238	-0-	-374	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					43	
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					43	
02		1428 N	1119	-0-	-309	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					43	

MARTIN, MARY										WELL #:	1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL	DEPTH	6191	PERF. 5230	-	5884
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 084664	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL	DEPTH	6245	PERF. 5348	-	5355
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HUGHES GAS UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 086426	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL	DEPTH	6127	PERF. 5702	-	5714
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-	
10		2232 N	1909	-0-	-323	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-	
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-	
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2		52	9	47		47	1		-0-	
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-	
02		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-	

HUTCHESON										WELL #:	1 C	RRCID -> 090702	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL	DEPTH	6316	PERF. 5290	-	5296
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					5	
10		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					5	
11		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					5	
12		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2		12	9	11		16	1		-0-	
01		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-	
*02		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-	

RENO (CONGL. UPPER) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP THOMAS										75961 675 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
										WELL #:	1	RRCID -> 070412	COMPL. DATE 03/03/1977	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-	

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870										
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670				
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			16
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			16
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			16
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			16
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			16
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567				
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			7
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			7
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-			7
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			7
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-			7
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1183	3			N	-0-			7
NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196				
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
LOWREY, MARK		WELL #:		2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731				
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	125	1	696	3	Y	-0-			10
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	126	1	383	3	Y	-0-			10
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	124	1	781	3	Y	-0-			10
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	129	1	784	3	Y	-0-			10
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	127	1	729	3	Y	-0-			10
02	840 N	760	-0-	-80	-0-	115	1	645	3	Y	-0-			8
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

RENO (CONGL. UPPER) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY STROUD				//CONT.// WELL #:		75961 675 809930 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 135886		CAPACITY COMPL. DATE 02/13/1992				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1599 2			N	-0-					24	
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1663 2			N	-0-					24	
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1674 2			N	-0-					24	
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1515 2			N	-0-	18	1			6	
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1411 2			N	-0-					6	
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1267 2			N	-0-					6	

ROSE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098								
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			629 2			N	-0-					-0-	
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			632 2			N	-0-					-0-	
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			652 2			N	-0-					-0-	
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			609 2			N	-0-					-0-	
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			591 2			N	-0-					-0-	
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	-0-	-0-			517 2			N	-0-					-0-	

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) BRAKA OPERATING, L.L.C. JUSTICE				WELL #:		76139 700 088563 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 103203		ONE WELL COMPL. DATE 11/10/1982				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104								
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			203 2			N	-0-					-0-	
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-					-0-	
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			178 2			N	-0-					-0-	
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			130 2			N	-0-					-0-	
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			204 2			N	-0-					-0-	
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			241 2			N	-0-					-0-	

RHODES (STRAWN 1700) ATTIS OPERATING INC. BARTON R. M. -C-				WELL #:		76231 100 036637 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 063762		PRORATED COMPL. DATE 09/18/1978				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.		-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-																	

FINCH, M M				WELL #:		1	RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978				TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	-0-			23 3			N	-0-					-0-	
*01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	-0-			45 3			N	-0-					-0-	
*02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	-0-			35 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	

FINCH, M.M. -A-				WELL #:		2	RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980				TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-			11 3			N	-0-					-0-	
*01	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	-0-			22 3			N	-0-					-0-	
*02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	-0-			17 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)			76260 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY			684629															
H.R.M			WELL #:			1	RRCID -> 081512			COMPL. DATE 01/02/1979			TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-					-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-			42 2			N	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RHONE RANCH (MORRIS)			76265 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
BPA OILFIELD SERVICES			085371															
TAYLOR, TED			WELL #:			2	RRCID -> 114939			COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370					
09	14B2 EXT	55	-0-	55	55			55 4			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	55	-0-	55	110			55 4			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	55	-0-	55	165			55 4			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	55	-0-	55	220			55 4			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	55	-0-	55	275			55 4			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	55	-0-	55	330			55 4			N	-0-					-0-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317															
RHONE, DON			WELL #:			1	RRCID -> 103818			COMPL. DATE 01/12/1983			TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RHONE, DON "A"			WELL #:			1 A	RRCID -> 109286			COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RICHARDS (FRY)			76433 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, TOT OIL CO.			707430															
RICHARDS, FRED & MARIAN			WELL #:			1	RRCID -> 113057			COMPL. DATE 12/02/1981			TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHARDSON (MARBLE FALLS)			76473 200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563															
HARRELSON			WELL #:			1	RRCID -> 200950			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296					
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-			435 2	25	9	N	23	160	1			35	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-			407 2	36	9	N	33					68	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-			392 2	36	9	N	33					101	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-			192 2	9	9	N	8					109	
01	279 N	49	-0-	-230	-0-			45 2	4	9	N	4					113	
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-			645 2	62	9	N	56					169	

[illegible]

RICHEY (DUFFER)														CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.																	
WRIGHT, W. B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	540 N	128	-0-	-412	-0-	128	3			N	-0-					61	
10	589 N	152	-0-	-437	-0-	152	3			N	-0-					61	
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	368	3			N	-0-					61	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	538	3	21	9	N	19					80	
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	534	3	32	9	N	29					109	
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	507	3	21	9	N	19					128	
AGNELL, W.A.																	
WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846																	
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	363	3	1	9	N	1					6	
10	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	3			N	-0-					6	
11	450 N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					6	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	651	3	15	9	N	14					20	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	540	3	19	9	N	17					37	
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	609	3	13	9	N	12					49	
O'CONNER, V.C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GRAY, J.D. ESTATE "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GROVE, W.H. "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A																	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
KIPP-BROOKINGS																	
WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732																	
09	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	3			N	-0-					6	
10	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					6	
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					6	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					6	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	769	3	22	9	N	20					26	
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	N	1					27	
ENSERCH-GROVE																	
WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816																	
09	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	3			N	-0-					23	
10	465 N	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					23	
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	183	3			N	-0-					23	
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	267	3	3	9	N	3					26	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					29	
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					32	

RICHEY (DUFFER)														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
WRIGHT "A" //CONT.// 850964														
WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			1	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
RICKELS (CONGLOMERATE)														
BRECK OPERATING CORP. 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
MCCLUSKEY 089974														
WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A														
09	510 #	139	-0-	-371	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
10	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
11	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
01	527 #	102	-0-	-425	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
02	476 #	63	-0-	-413	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
CHEROKEE OPERATING														
KENNEDY 147433														
WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146	
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007														
PETEX														
MILAM, E. B. 659782														
WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099														
09	1410 #	1007	-0-	-403	-0-	1007	2		N	-0-			-0-	
10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-	
11	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-	
12	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-	
01	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	1231	2		N	-0-			-0-	
*02	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-	
SKY RESOURCES, INC.														
CORBETT 786408														
WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014														
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-	
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
HUGHES														
WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110														
09	750 #	721	-0-	-29	-0-	721	3		N	-0-			-0-	
10	775 #	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			-0-	
11	750 #	729	-0-	-21	-0-	729	3		N	-0-			-0-	
12	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-	
01	775 #	672	-0-	-103	-0-	672	3		N	-0-			-0-	
02	672 #	594	-0-	-78	-0-	594	3		N	-0-			-0-	

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//	76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//	786408							
HUGHES		WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF. 3997 - 4058
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HINSON, ED		WELL #:	8	RRCID ->	146329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4154 - 4168
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3982 - 3990
09	1320 #		235	-0-	-1085	-0-	235 3			-0-
10	1426 #		508	-0-	-918	-0-	508 3			-0-
11	1530 #		1142	-0-	-388	-0-	1142 3			-0-
12	1581 #		1251	-0-	-330	-0-	1251 3			-0-
01	1581 #		636	-0-	-945	-0-	636 3			-0-
02	1064 #		994	-0-	-70	-0-	994 3			-0-
HILL-WELDON "383"		WELL #:	1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4004 - 4020
09	570 #		50	-0-	-520	-0-	50 3			-0-
10	496 #		245	-0-	-251	-0-	245 3			-0-
11	480 #		118	-0-	-362	-0-	118 3			-0-
12	758 R		758	-0-	-0-	-0-	758 3			-0-
01	691 R		691	-0-	-0-	-0-	691 3			-0-
*02	468 R		468	-0-	-0-	-0-	468 3			-0-
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 3986 - 4066
09	182 R		182	-0-	-0-	-0-	182 3			-0-
10	186 #		136	-0-	-50	-0-	136 3			-0-
11	180 #		171	-0-	-9	-0-	171 3			-0-
12	191 R		191	-0-	-0-	-0-	191 3			-0-
01	194 R		194	-0-	-0-	-0-	194 3			-0-
02	168 #		141	-0-	-27	-0-	141 3			-0-
YOUNG, FANNIE		WELL #:	2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 3974 - 3978
09	2429 R		2429	-0-	-0-	-0-	2429 3			28
10	3439 R		3439	-0-	-0-	-0-	3439 3			28
11	3333 R		3333	-0-	-0-	-0-	3333 3			28
12	3164 R		3164	-0-	-0-	-0-	3164 3			28
01	3407 R		3407	-0-	-0-	-0-	3407 3			28
*02	3065 R		3065	-0-	-0-	-0-	3065 3			28
HINSON-HESTER		WELL #:	1	RRCID ->	236274	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4056 - 4066
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				29
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				29
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				29
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				29
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				29
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				29

RICKELS (CONGLOMERATE)				//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				//CONT.//		786408									
BURGESS				WELL #:		1	RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 #	128	-0-	-232	-0-		102 3		26 9	N		24			171
10	124 #	16	-0-	-108	-0-		16 3			N		-0-			171
11	120 #	57	-0-	-63	-0-		57 3			N		-0-			171
12	124 #	123	-0-	-1	-0-		122 3		1 9	N		1	109 1		63
01	124 #	98	-0-	-26	-0-		97 3		1 9	N		1			64
*02	214 R	214	-0-	-0-	-0-		191 3		23 9	N		21	10 8		75
WOODSON OIL CO.						939420									
CORBETT, A. J.				WELL #:		2	RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)						76529 332	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.						786408									
FORD, ED				WELL #:		1	RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 3			N		-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3			N		-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3			N		-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3			N		-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-		164 3			N		-0-			-0-
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)						76529 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX						659782									
HOLMAN				WELL #:		1	RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007		
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2			N		-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2			N		-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2			N		-0-			-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-		382 2			N		-0-			-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-		374 2			N		-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-		344 2			N		-0-			-0-
DOLLAR "1077"				WELL #:		1	RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027		
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 2			N		-0-			-0-
10	589 N	559	-0-	-30	-0-		559 2			N		-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-		537 2			N		-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-		535 2			N		-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-		529 2			N		-0-			-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-		489 2			N		-0-			-0-
RICKELS "1074"				WELL #:		1	RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002		
09	2400 N	2273	-0-	-127	-0-		2273 2			N		-0-			-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		2596 2			N		-0-			-0-
11	2400 N	1959	-0-	-441	-0-		1959 2			N		-0-			-0-
12	2356 N	1921	-0-	-435	-0-		1921 2			N		-0-			-0-
01	2480 N	2254	-0-	-226	-0-		2254 2			N		-0-			-0-
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2056 2			N		-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										//CONT.//		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX										//CONT.//		659782															
ALLAR "1034"										WELL #:		1		RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4110 - 4116							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09		2700	N	27	-0-		-2673		-0-			27	2			N	-0-					-0-					
10		2697	N	89	-0-		-2608		-0-			89	2			N	-0-					-0-					
11		1380	N	735	-0-		-645		-0-			735	2			N	-0-					-0-					
12		3100	N	3208	-0-		108		108			3208	2			N	-0-					-0-					
01		989	N	881	-0-		-108		-0-			881	2			N	-0-					-0-					
*02		1397	N	1397	-0-		-0-		-0-			1397	2			N	-0-					-0-					
HOLMAN										WELL #:		3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999							
09		344	N	344	-0-		-0-		-0-			330	2		14	9	N	13				137					
10		342	N	342	-0-		-0-		-0-			332	2		10	9	N	9				146					
11		337	N	337	-0-		-0-		-0-			322	2		15	9	N	14				160					
12		341	N	339	-0-		-2		-0-			325	2		14	9	N	13				173					
01		341	N	270	-0-		-71		-0-			256	2		14	9	N	13	168	1		18					
02		308	N	269	-0-		-39		-0-			256	2		13	9	N	12				30					
CRETSINGER										WELL #:		1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170							
09		1956	N	1956	-0-		-0-		-0-			1956	2			N	-0-					90					
10		2069	N	2069	-0-		-0-		-0-			2069	2			N	-0-					90					
11		2160	N	1909	-0-		-251		-0-			1909	2			N	-0-					90					
12		2015	N	1880	-0-		-135		-0-			1880	2			N	-0-					90					
01		2077	N	1870	-0-		-207		-0-			1870	2			N	-0-					90					
02		1792	N	1670	-0-		-122		-0-			1670	2			N	-0-					90					
BURGESS "1100"										WELL #:		1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 3968 - 3972							
09		1126	N	1126	-0-		-0-		-0-			1126	2			N	-0-					89					
10		1163	N	1163	-0-		-0-		-0-			1163	2			N	-0-					89					
11		1110	N	1093	-0-		-17		-0-			1093	2			N	-0-					89					
12		1178	N	1044	-0-		-134		-0-			1044	2			N	-0-					89					
01		1178	N	1059	-0-		-119		-0-			1059	2			N	-0-					89					
02		1008	N	1004	-0-		-4		-0-			1004	2			N	-0-					89					
BROWN-CORBETT "1071"										WELL #:		1		RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3930 - 3946							
09		3267	X	3267	-0-		-0-		-0-			3255	2		12	9	N	11				46					
10		3168	X	3168	-0-		-0-		-0-			3153	2		15	9	N	14				60					
11		2944	X	2944	-0-		-0-		-0-			2926	2		18	9	N	16				76					
12		3007	X	2670	-0-		-337		-0-			2652	2		18	9	N	16				92					
01		3007	X	2407	-0-		-600		-0-			2387	2		20	9	N	18				110					
02		2716	X	2705	-0-		-11		-0-			2687	2		18	9	N	16				126					
RICKELS (MISS.)										76529 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS											
SKY RESOURCES, INC.										786408																	
MAC										WELL #:		1		RRCID -> 106906		COMPL. DATE 06/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4070 - 4086							
09		13	N	-0-	-0-		-13		-0-							N	-0-					-0-					
10		14	N	-0-	-0-		-14		-0-							N	-0-					-0-					
11		30	N	-0-	-0-		-30		-0-							N	-0-					-0-					
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)		76534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
SKY RESOURCES, INC.		786408																
TODD		WELL #: 4		RRCID -> 211790		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4128 - 4134								
M	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
09	90 N	80	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIFE (CONGL. 3900)		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
KEATING ENERGY, INC.		453142																
RAGLE J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3935 - 3945								
09	2340 N	2051	-0-	-0-	-289	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1					115
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					115
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					115
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					115
01	2635 N	1911	-0-	-0-	-724	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					115
02	2072 N	1851	-0-	-0-	-221	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					115
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388																
MCMURREY, M. H.		WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH 4128		PERF. N/A								
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					31
10	961 N	911	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	911	2			N	-0-					31
11	900 N	689	-0-	-0-	-211	-0-	-0-	689	2			N	-0-					31
12	930 N	912	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	912	2			N	-0-					31
01	899 N	871	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	871	2			N	-0-					31
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					31
MCMURREY, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212		PERF. N/A								
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	N	17					100
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					100
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					100
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					100
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13					113
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					113
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3986 - 3996								
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					54
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					54
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					54
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					54
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					54
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					54

RIFE (CONGL. 3900)														CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 76655 500														CAPACITY			
MITCHELL //CONT.// 631388														ASSOCIATED			
WELL #: 1 RRCID -> 259069														COMPL. DATE 10/15/2010			
TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2760 X	1984	-0-	-776	-0-	1975	2	9	9	N	8					80	
10	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	2256	2	13	9	N	12					92	
11	2430 X	1676	-0-	-754	-0-	1676	2			N	-0-					92	
12	2511 X	104	-0-	-2407	-0-	104	2			N	-0-					92	
01	2263 X	2130	-0-	-133	-0-	2087	2	43	9	N	39	119	1			12	
*02	2800 N	2969	-0-	169	-0-	2969	2			N	-0-					12	
PITCOCK, INC.														665870			
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487														COMPL. DATE 06/12/1976			
TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A																	
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-	
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-	
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-	
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-	
JOHNSON, HELEN A														WELL #: 4 RRCID -> 068878			
TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A														COMPL. DATE 09/10/1976			
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					64	
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					64	
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					64	
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					64	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					64	
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					64	
JOHNSON, HELEN -A-														WELL #: 5 RRCID -> 074924			
TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A														COMPL. DATE 10/05/1977			
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					1	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					1	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					1	
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					1	
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					1	
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					1	
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.														723239			
GREEN, FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831														COMPL. DATE 09/30/1978			
TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166	
GREEN, FLORENCE														WELL #: 25 RRCID -> 121072			
TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800														COMPL. DATE 03/20/1986			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RIFE (CONGL. 3900)													CNTY: PALO PINTO	
SKY RESOURCES, INC.														
MCCLURE J.M. ET AL														
//CONT.//														
76655 500 ASSOCIATED CAPACITY														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-				-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-				-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-				-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-				-0-
TARPON OIL & GAS CO.														
RHODES RANCH														
836178														
WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589														
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-				-0-
10	1798 N	934	-0-	-864	-0-	934	3		N	-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC														
RITCHIE														
848047														
WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215														
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				17
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2 9	N	2	2 1			17
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-				17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
RIFE (CONGL 4000)													CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														
MCMURREY, M. H. D														
76655 600 ASSOCIATED EXEMPT														
631388														
WELL #: 62D RRCID -> 104321 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068														
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-				15
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14 9	N	13				28
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				28
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2		N	-0-				28
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-				28
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	600	2		N	-0-				28
MCMURREY, M. H. D														
WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175														
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-				-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-				-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. C														
WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038														
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10 9	N	9				60
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-				60
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-				60
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2		N	-0-				60
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				60
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	2		N	-0-				60

RIFE (CONGL. 4150)										76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP										390521						
DICKERSON "A"										WELL #: 2	RRCID -> 115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 913 - 928
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										631388						
MCMURREY, M. H.										WELL #: 1	RRCID -> 044194	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF. N/A	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					20
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					20
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 - 4043	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					84
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					84
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					84
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					84
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					84
MCMURREY, M. H.										WELL #: 629	RRCID -> 198064	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 - 4044	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	N	9					35
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28					63
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					63
12	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					63
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					63
02	196 N	4	-0-	-192	-0-	4	2			N	-0-					63
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	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
RINGO (CONGL.)										76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC										191683						
M. C. KAY										WELL #: 3	RRCID -> 253888	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3561 - 3664	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID -> 136956	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3364	-	3370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808				CNTY: PALO PINTO			
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	-	3380	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3				-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3				-0-	
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ROYE		WELL #:		1	RRCID -> 075898	COMPL. DATE 03/10/1978	TOTAL DEPTH 3696	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ROYE		WELL #:		2	RRCID -> 076748	COMPL. DATE 04/24/1978	TOTAL DEPTH 1960	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RINGO (STRAWN)			//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO										
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC			//CONT.//		191683																	
ROYE			WELL #:		4	RRCID -> 078891		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH		3398	PERF. 1667 - 1678									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
ROYE			WELL #:		5	RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 1836 - 2423									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
ENSERCH - KAY			WELL #:		1	RRCID -> 117625		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 1755 - 1923									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
ENSERCH - KAY			WELL #:		2	RRCID -> 118122		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 1755 - 1800									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
ENSERCH - ROYE			WELL #:		1	RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 1704 - 1826									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
RINGO (3557-3565)					76800 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO										
PETEX					659782																	
ROYE D.S.J.			WELL #:		3	RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH		3670	PERF. 3388 - 0									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-								-0-	
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-								-0-	
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-								-0-	
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-								-0-	
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-								-0-	
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-								-0-	

RINGO (3557-3565)														
PETEX														
ROYE, D. S. J.														
WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RISTER (BEND CONGL.)														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC														
STEPHENSON, H.M.														
WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690														
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-		-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-		-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-		-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-		-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-		-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-		-0-
ROCKING R (MISS)														
TARPON OIL & GAS CO.														
ROCKING R RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBBIE DAVIS (CONGL.)														
PETEX														
GRAHAM "1034"														
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088														
09	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	19	2			N	-0-		-0-
11	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	2			N	-0-		-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
DAVIS, ROBBIE "1046"														
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083														
09	2760	X	1524	-0-	-1236	-0-	1524	2			N	-0-		16
10	2852	X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			N	-0-		16
11	2730	X	368	-0-	-2362	-0-	368	2			N	-0-		16
12	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-		16
01	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	1611	2			N	-0-		16
02	1428	X	1283	-0-	-145	-0-	1283	2			N	-0-		16
WALKER "1302"														
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100														
09	1050	N	768	-0-	-282	-0-	768	2			N	-0-		294
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-		294
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-		294
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		294
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-		294
02	896	N	496	-0-	-400	-0-	496	2			N	-0-		294

ROBERSON (CADD0)														
HESS, JERRY OPERATING CO.														
WOLFENBERGER														
WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)														
SHAIDA, JOHN H.														
GRIFFIN, J.M.														
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416														
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	244 2	N	2			112	
						2	9							
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212 2	N	-0-			112	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210 2	N	1			113	
						1	9							
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	15	1	251 2	N	2			115	
						2	9							
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236 2	N	-0-			115	
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196 2	N	-0-			115	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
ROBERTSON CSL														
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
09	1020 N	935	-0-	-85	-0-	106	1	822 3	N	6			92	
						7	9							
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	83	1	701 3	N	-0-			92	
11	870 N	711	-0-	-159	-0-	77	1	626 3	N	7			99	
						8	9							
12	961 N	809	-0-	-152	-0-	80	1	729 3	N	-0-			99	
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	83	1	686 3	N	-0-			99	
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657 3	N	-0-			99	
ROBINETT (MISS)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
ROBINETT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
09	5610 X	4751	-0-	-859	-0-	4751	2		N	-0-			-0-	
10	5611 X	4443	-0-	-1168	-0-	4443	2		N	-0-			-0-	
11	5430 X	4506	-0-	-924	-0-	4506	2		N	-0-			-0-	
12	5239 X	4385	-0-	-854	-0-	4385	2		N	-0-			-0-	
01	5022 X	4417	-0-	-605	-0-	4417	2		N	-0-			-0-	
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-				N	NO RPT			-0-	
BARRICK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954														
09	2550 X	1860	-0-	-690	-0-	1577	2	283 9	N	257	179	1	147	
10	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	1592	2	301 9	N	274	176	1	245	
11	2550 X	1486	-0-	-1064	-0-	1234	2	252 9	N	229	359	1	115	
12	2573 X	1335	-0-	-1238	-0-	1083	2	252 9	N	229	184	1	160	
01	2573 X	996	-0-	-1577	-0-	850	2	146 9	N	133	182	1	111	
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			111	
GOLDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944														
09	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2		N	-0-			-0-	
10	2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2		N	-0-			-0-	
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-	
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1642	2	89 9	N	81			81	
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70 9	N	64	16	1	129	
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-				N	NO RPT			129	

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)										77418 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD			
REBEL ENERGY, LTD.										696211										
MILLINGTON, SETH										WELL #:	9	RRCID ->	127698	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2511 - 3913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0																				BALANCE
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2018 - P/A 11/27/18																				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964										
ALDENHOVEN, CARL										WELL #:	2A	RRCID ->	139191	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3704 - 3754	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
ROBL (CONGLOMERATE)										77450 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.										863965										
ROBERSON										WELL #:	1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3982 - 3996	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-		-0-	290	2						N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		-0-	276	2						N	-0-				-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		-0-	266	2						N	-0-				-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-		-0-	247	2						N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-								N	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-		-0-								N	-0-				-0-
ROBERSON										WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3892 - 3898	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		-0-								N	-0-				87
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		-0-	276	2						N	-0-				87
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		-0-	266	2						N	-0-				87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				87
01	279 N	1	-0-	-278	-0-		-0-	1	2						N	-0-				87
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-		-0-								N	-0-				87
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)										77571 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925										
CRAWFORD-DUNAWAY										WELL #:	1	RRCID ->	099528	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4142 - 4150	
09	T. A.	516	-0-	516	950		217	1	299	3	Y	-0-								-0-
10	T. A.	372	-0-	372	1322		154	1	218	3	Y	-0-								-0-
11	T. A.	200	-0-	200	1522		55	1	145	3	Y	-0-								-0-
12	2108	407	-0-	-1701	-0-		100	1	307	3	Y	-0-								-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-		42	1	88	3	Y	-0-								-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-		74	1	168	3	Y	-0-								-0-
ROCKWELL, E. (CONGL.)										77754 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.										881442										
SOUTH GREEN "68B"										WELL #:	2	RRCID ->	133760	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4560 - 4563	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-

ROCKWELL (CADD0) VAN OPERATING, LTD. WALKER-BUCKLER "78"				77757 400 881442 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
					RRCID -> 153906	COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805	PERF. 4250	- 4254									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						85
ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.				77757 600 054545 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
					RRCID -> 103141	COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4609	- 4628									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3				N	-0-						-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3				N	-0-						-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3				N	-0-						-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	3				N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"				834335 WELL #: 1	RRCID -> 124866				COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4748	- 4797						
09	DLQ G-10	982	-0-	982	2006	981	2	1	9	Y		1							113
10	900 N	787	-0-	-113	1893	786	2	1	9	Y		1							114
11	2863 N	970	-0-	-1893	-0-	968	2	2	9	Y		2							116
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y		1							117
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	Y		7							124
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y		NO RPT							124
ROCKWELL (GARDNER) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER				77757 700 800750 WELL #: 2A	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD						
					RRCID -> 102463	COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992	PERF. 3884	- 3890									
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N		-0-							142
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N		-0-							142
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	348	2	67	9	N		61	159	1					44
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	368	2	56	9	N		51							95
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	355	2	37	9	N		34							129
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N		-0-							129
WALKER-BUCKLER				WELL #: A 3	RRCID -> 103286				COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987	PERF. 3580	- 3590						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
VAN OPERATING, LTD. WALKER BUCKLER 78				881442 WELL #: 1	RRCID -> 131948				COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806	PERF. 3741	- 3743						
09	DLQ G-10	576	-0-	576	1194	576	3			Y		-0-							-0-
10	DLQ G-10	573	-0-	573	1767	573	3			Y		-0-							-0-
11	2320 N	553	-0-	-1767	-0-	553	3			Y		-0-							-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y		-0-							-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y		-0-							-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y		-0-							-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)										77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726						
BALKUM-GINCO "B"										WELL #: 3	RRCID -> 106632	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 3404	-	3414
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				39
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				39
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				39
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				39
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				39
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				39
BALKUM-GINCO "B"																
										WELL #: 4	RRCID -> 106633	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3398	-	3424
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
*02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
BALKUM-GINCO "B"																
										WELL #: 2	RRCID -> 106814	COMPL. DATE 05/06/1983	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3368	-	3372
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
SWINNEY, BARBARA GARRETT																
GARRETT, G.										WELL #: 1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	-	3440
09		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-				-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
11		690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-				-0-
12		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-				-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
*02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)																
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										77787 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
HARRIS "D"										238196						
										WELL #: 1	RRCID -> 087288	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 4148	-	4154
09		750 N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-				-0-
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-				-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
*01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT				-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)																
DELTA OIL & GAS LTD.										77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
ROGERS, R. M. ESTATE										213703						
										WELL #: 1	RRCID -> 069880	COMPL. DATE 11/11/1976	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-				-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				-0-
*02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)			//CONT.// 77932 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																	
ROGERS, R.M. ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 070621			COMPL. DATE 01/15/1977			TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		1500 N	1488	-0-		-12	-0-			1488 3			N	-0-						59
10		1550 N	1479	-0-		-71	-0-			1473 3	6	9	N	5						64
11		1440 N	1392	-0-		-48	-0-			1388 3	4	9	N	4						68
12		1550 N	1405	-0-		-145	-0-			1399 3	6	9	N	5						73
01		1488 N	1287	-0-		-201	-0-			1278 3	9	9	N	8						81
02		1288 N	1196	-0-		-92	-0-			1193 3	3	9	N	3						84
RICHARDSON, R.N.					WELL #: 1U			RRCID -> 148426			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WRIGHT "A"					WELL #: 1			RRCID -> 260693			COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909						
09		5028	5028	-0-		-0-	-0-			5016 3	12	9	N	11						96
10		5068	5068	-0-		-0-	-0-			5053 3	15	9	N	14						110
11		4703	4703	-0-		-0-	-0-			4691 3	12	9	N	11	89	1				32
12		5108	5108	-0-		-0-	-0-			5095 3	13	9	N	12						44
01		5170	5170	-0-		-0-	-0-			5152 3	18	9	N	16						60
*02		4684	4684	-0-		-0-	-0-			4666 3	18	9	N	16						76
ROGERS RANCH (CONGL. 3900)			77932 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			213703																	
RICHARDSON, R.N.			WELL #: 1L			RRCID -> 070497			COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922								
09	INJECT		-0-	-0-		-0-	129						N	-0-						-0-
10	INJECT		-0-	-0-		-0-	129						N	-0-						-0-
11	INJECT		-0-	-0-		-0-	129						N	-0-						-0-
12	INJECT		-0-	-0-		-0-	129						N	-0-						-0-
01	INJECT		-0-	-0-		-0-	129						N	-0-						-0-
02	INJECT		-0-	-0-		-0-	129						N	-0-						-0-
ROYALL (ELLENBURGER)			78805 400			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD								
PETEX			659782																	
COTTLE			WELL #: 1			RRCID -> 124297			COMPL. DATE 02/08/1985			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878								
09		1380 N	1199	-0-		-181	-0-			1199 2			N	-0-						21
10		1492 N	1492	-0-		-0-	-0-			1492 2			N	-0-						21
11		1260 N	1198	-0-		-62	-0-			1198 2			N	-0-						21
12		1240 N	1178	-0-		-62	-0-			1178 2			N	-0-						21
01		1488 N	1097	-0-		-391	-0-			1097 2			N	-0-						21
02		1120 N	1092	-0-		-28	-0-			1092 2			N	-0-						21
ROYALL					WELL #: 2			RRCID -> 134393			COMPL. DATE 04/05/1983			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						28
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						28
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						28
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						28
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						28
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						28

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		//CONT.// 659782								
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3738	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-	27
10	3038	693	-0-	-2345	-0-	693	2	N	-0-	27
11	4326	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-	27
12	4062	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-	27
*01	4104	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-	27
*02	3589	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-	27
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072		
09	2503	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-
10	2794	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-
11	2494	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-	-0-
12	2577	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-	-0-
*01	2591	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-	-0-
*02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-	-0-
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.// 78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			-0-
11	330 N	161	-0-	-169	-0-	161 2			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	-0-	842 2			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			-0-
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013									
RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
MCDERMETT OIL		546834							
STRINGER		WELL #: 1		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992									
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307							
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4380 - 4386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4245 - 4250			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187		PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609										
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.				188579										
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
WILSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120			
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	437	2	11	9	N	10			154
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	458	2	18	9	N	16			170
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	447	2	9	9	N	8			178
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7	161	1	24
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11			35
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	414	2	17	9	N	15			50

SABANA (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
BUSHNELL, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMMA KENT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONG, TONY															
WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098															
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2				N	-0-			-0-
10	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2				N	-0-			-0-
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	352	2				N	-0-			-0-
12	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2				N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-			-0-
KENT HEIRS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
BUSHNELL, HUGH															
WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121															
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2				N	-0-			52
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-			52
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2				N	-0-			52
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			52
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-			52
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			52
HUNT, J. B.															
WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178															
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			13
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2				N	-0-			13
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2				N	-0-			13
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2				N	-0-			13
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			13
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			13

SABANA (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BUSHNELL, H.															
79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
088563 WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		52	2			N	-0-			-0-
SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) DALLAS PRODUCTION, INC. HEARN, C.T.															
79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
197690 WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SALESVILLE, WEST (CONGL) ARNOT OIL COMPANY, LLC DOW, W. S.															
79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
033012 WELL #: 1 T RRCID -> 06387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A															
09	330 N	308	-0-	-22	-0-		308	2			N	-0-			20
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-			20
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-			20
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-			20
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			N	-0-			20
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-						N	NO RPT			20
MILLER MAUDIE															
WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312															
09	270 N	264	-0-	-6	-0-		264	2			N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-						N	NO RPT			-0-
RAMSEY C.E.															
WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143															
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			119
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-			119
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			119
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-			119
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			119
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT			119
HOLLAND JANET W-D-															
WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A															
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)				79886 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728										
ROBERTS, W. B.				WELL #:	1	RRCID -> 018147	COMPL. DATE 05/09/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1647 - 1863				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

STEELE, OLIVER				WELL #:	1	RRCID -> 018148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1665 - 1859			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-

ROBERTS (A)				WELL #:	1	RRCID -> 112978	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

SAM ELROD (CONGL.)				80030 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PRASINOS STORAGE I LLC				675921										
STOCKSTILL				WELL #:	1A	RRCID -> 160546	COMPL. DATE 10/12/1996	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 3062 - 3068				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDRA K (STRAWN)				80612 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
ROCK CREEK UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 092215	COMPL. DATE 08/15/1979	TOTAL DEPTH	4822	PERF. 3156 - 3160				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WENNINGER, W. GU				WELL #:	1	RRCID -> 130095	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)														CNTY: COLEMAN	
RINGO RIG LLC															
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TUCKER, BILL															
EUBANKS, OZRO															
WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC															
FERGUSON, H. C. & GIESECKE															
WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265															
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				Y	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-			-0-
MUERY, ELLA G.															
WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205															
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				Y	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-			-0-
RIORDAN, J. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255															
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				Y	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
WATSON, T. C.															
WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354															
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4				N	-0-			152
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4				N	-0-			152
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			152
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4				N	-0-			152
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4				N	-0-			152
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4				N	-0-			152

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. DUGGINS, S. H.														CNTY: BROWN			
//CONT.// 88827 625				ASSOCIATED				EXEMPT									
//CONT.// 140622				WELL #: 1				RRCID -> 018222				COMPL. DATE 10/07/1942				TOTAL DEPTH 2196	
																PERF. 2134 - 2196	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
09		150 N	68	-0-	-82	-0-		68 2			N	-0-					-0-
10		124 N	35	-0-	-89	-0-		35 2			N	-0-					-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-		97 2			N	-0-					-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2			N	-0-					-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-					-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-		76 2			N	-0-					-0-
DUGGINS, S. H.				WELL #: 2				RRCID -> 018223				COMPL. DATE 04/10/1945				TOTAL DEPTH 2202	
																PERF. 2128 - 2202	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-					-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2			N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-					-0-
HARGETT, HAYDEN				WELL #: 1				RRCID -> 018227				COMPL. DATE 01/25/1945				TOTAL DEPTH 2197	
																PERF. 2131 - 2195	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-					-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-		57 2			N	-0-					-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-		45 2			N	-0-					-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2			N	-0-					-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-		29 2			N	-0-					-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-		34 2			N	-0-					-0-
RICHMOND, W. J.				WELL #: 1				RRCID -> 018239				COMPL. DATE 06/29/1945				TOTAL DEPTH 2315	
																PERF. 2256 - 2315	
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2			N	-0-					-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2			N	-0-					-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-		201 2			N	-0-					-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-		216 2			N	-0-					-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-		205 2			N	-0-					-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-		175 2			N	-0-					-0-
RICHMOND, W. J.				WELL #: 2				RRCID -> 018240				COMPL. DATE 10/07/1951				TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. 2246 - 2289	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2			N	-0-					-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2			N	-0-					-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-		201 2			N	-0-					-0-
12		217 N	215	-0-	-2	-0-		215 2			N	-0-					-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-		205 2			N	-0-					-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-		175 2			N	-0-					-0-
STRANGE, F. E.				WELL #: 1				RRCID -> 018247				COMPL. DATE 05/10/1945				TOTAL DEPTH 2160	
																PERF. 2066 - 2150	
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N	-0-					-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-		321 2			N	-0-					-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-		297 2			N	-0-					-0-
12		403 N	306	-0-	-97	-0-		306 2			N	-0-					-0-
01		310 N	292	-0-	-18	-0-		292 2			N	-0-					-0-
02		280 N	169	-0-	-111	-0-		169 2			N	-0-					-0-
HOLT, W. C.				WELL #: 2				RRCID -> 018253				COMPL. DATE 07/02/1946				TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. 2133 - 2228	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 4			N	-0-					-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 4			N	-0-					-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 4			N	-0-					-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 4			N	-0-					-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 4			N	-0-					-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 4			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//	140622														
DUGGINS, S.H.				WELL #:	3	RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH		2267	PERF. 2126	-	2172				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-		2	2		N	-0-						-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-	
DUGGINS, S. H.				WELL #:	4	RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH		2327	PERF. 2148	-	2202				
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	-0-		68	2		N	-0-						-0-	
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-		34	2		N	-0-						-0-	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-		97	2		N	-0-						-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-						-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-						-0-	
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-		75	2		N	-0-						-0-	
CREEK ENERGY, INC.				188579															
HAYNES, E. S. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 018169		COMPL. DATE 05/14/1948		TOTAL DEPTH		2141	PERF. 2087	-	2141				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HAYNES, E. S. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH		2294	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HAYNES, E.S. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH		2215	PERF. 2099	-	2128				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LINEBERRY, M. J.				WELL #:	B 1	RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH		2196	PERF. 2108	-	2139				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN					
EUBANK, CHARLES W.						255145												
NEWMAN, V. C.				WELL #:		2	RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 -	2321				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP						674803												
MCCARROLL, VERNON				WELL #:		1	RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242 -	2252				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCARROLL, VERNON				WELL #:		2	RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250 -	2300				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RINGO RIG LLC						712386												
LLOYD, H. J.				WELL #:		2	RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 -	2164				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #:		1	RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 -	2225				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RENDELMAN ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 -	2260				
09	27 R	-0-	-0-	-27	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386											
RENDLEMAN, E. P.		WELL #:		9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL /CPC/				WELL #:		3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL /CPC/				WELL #:		4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHIRMACHER				WELL #:		1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.				WELL #:		1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	21 N	-21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W.				WELL #:		1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUNTY OF COLEMAN				WELL #:		1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										CNTY: BROWN									
RINGO RIG LLC																			
DUGGINS-FRENCH																			
WELL #: 1										RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
LUCAS, F. L.										WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
LUCAS, F. L.										WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
NORRIS, H. O.										WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-					
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-					
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-					
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-				-0-					
RUSSELL, S. M.										WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
RUSSELL, S. M.										WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
STRANGE, D.										WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386														
WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-		13 2			N	-0-			-0-
RUSSELL, S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLS, IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC				//CONT.//	712386														
NEWMAN, VIRGIL C.				WELL #:	4	RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18						18	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18						36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19						55	
JONES-HUGHES				WELL #:	2	RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098															
BAKER, L. L. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 018159		COMPL. DATE 10/27/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2256 - 2297							
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-						-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-						-0-	
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-						-0-	
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-						-0-	
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-						-0-	
BLANTON				WELL #:	1	RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2105 - 2127							
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-						-0-	
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2			N	-0-						-0-	
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20	2			N	-0-						-0-	
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
CAMPBELL, HENRY				WELL #:	4	RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2202 - 2245							
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-						-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			N	-0-						-0-	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			N	-0-						-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-						-0-	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2			N	-0-						-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	23	2			N	-0-						-0-	
DAVIS, C. J. & LUCY R.				WELL #:	1	RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2222 - 2306							
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-						-0-	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2			N	-0-						-0-	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2			N	-0-						-0-	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2			N	-0-						-0-	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2			N	-0-						-0-	
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-						-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 88827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098									
KINGSBERY -B-										WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		270 N	96	-0-	-174	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-	
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-	
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-	
01		279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-	
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-	
KINGSBERY -C-										WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KINGSBERY -E-										WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240	
09		270 N	96	-0-	-174	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-	
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-	
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-	
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-	
LLOYD										WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196	
09		90 N	11	-0-	-79	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
10		124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
12		11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCCLURE, J. E.										WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372	
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
MOORE, E. W.										WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
MOORE, LEILA J.										WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
REEVES, CARRIE															
WELL #: 1															
RRCID -> 018188															
COMPL. DATE 05/13/1938															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 2237 - 2280															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-					-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-					-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2		N	-0-					-0-
RENDLEMAN															
WELL #: 3															
RRCID -> 018190															
COMPL. DATE 08/30/1946															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 2155 - 2227															
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-					-0-
STUART, MRS. R.C. / COURTNEY WELLS/															
WELL #: 1															
RRCID -> 018197															
COMPL. DATE 04/28/1951															
TOTAL DEPTH															
2148															
PERF. 2085 - 2147															
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-					-0-
WHEELER, BUD															
WELL #: 1															
RRCID -> 018201															
COMPL. DATE 03/28/1946															
TOTAL DEPTH															
2183															
PERF. 2125 - 2183															
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-					-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-					-0-
BAKER, L. L. -B-															
WELL #: 1															
RRCID -> 018215															
COMPL. DATE 09/26/1939															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 2238 - 2298															
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-					-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-					-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-					-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-					-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2		N	-0-					-0-
BAKER, L. L. -B-															
WELL #: 2															
RRCID -> 018216															
COMPL. DATE 04/08/1948															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 2168 - 2238															
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-					-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-					-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-					-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2		N	-0-					-0-
DAY-NORRIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 018219															
COMPL. DATE 09/04/1944															
TOTAL DEPTH															

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
ESTES, J. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-			-0-
GAY, R. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268														
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-			-0-
GOLSTON, ROY D.														
WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLT, J. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275														
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-			-0-
PENNY-DUGGINS														
WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202														
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-			-0-
SMITH-HOWARD														
WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179														
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
TAYLOR, J. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166														
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
WALLACE, M. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A															
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-				-0-
PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A															
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-				-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-				-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A															
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	135	2			N	-0-				-0-
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A															
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-				-0-
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A															
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-				-0-
KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246															
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
WHEELER, BUD														
WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162														
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199														
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130														
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151														
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278														
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
ERWIN															
WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-				-0-
HOLT, J.D.															
WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254															
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-				-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-				-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-				-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-				-0-
02	252 N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-				-0-
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS															
WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092															
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				-0-
POWELL, GARLAND															
WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340															
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-				-0-
HOLT, W. F.															
WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356															
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCLURE, J. E.															
WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340															
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-				-0-
CRIMSON-WHEELER															
WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236															
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098											
CRIMSON-KINGSBERRY "E"										WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2153 - 2182			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-				-0-						
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-				-0-						
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-				-0-						
12		372 N	11	-0-	-361	-0-	11 2			N	-0-				-0-						
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-				-0-						
02		364 N	207	-0-	-157	-0-	207 2			N	-0-				-0-						
CRIMSON-STUART										WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254			
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-				-0-						
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-				-0-						
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-				-0-						
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-				-0-						
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-						
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-						
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)										80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP										674803											
POWELL, GARLAND										WELL #: 1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2256 - 2319			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
RINGO RIG LLC										712386											
HERRING, V.										WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
10	T, A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
SANTO, S. (CONGL)										80961 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC										191683											
KING, EVELYN										WELL #: 2		RRCID -> 095565		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3558 - 3576			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
KING- LANHAM GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3509 - 3532			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT				-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT				-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT				-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT				-0-						

SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PHILLIPS, BOB		662705											
BRANNON, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403											
ANDREATTA, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999											
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776					
09	3750	5194	-0-	1444	5425	5194	3		N	-0-			-0-
10	3875	4129	-0-	254	5679	4129	3		N	-0-			-0-
11	3750	3652	-0-	-98	5581	3652	3		N	-0-			-0-
12	3875	3469	-0-	-406	5175	3469	3		N	-0-			-0-
01	3875	3198	-0-	-677	4498	3198	3		N	-0-			-0-
02	0	2980	-0-	2980 B	7478	2980	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		7478											
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786					
09	7500	10151	-0-	2651	12691	10074	2	77 9	N	70			70
10	7750	9172	-0-	1422	14113	9043	2	129 9	N	117	187 1		-0-
11	7500	6103	-0-	-1397	12716	6103	2		N	-0-			-0-
12	7750	8873	-0-	1123	13839	8873	2		N	-0-			-0-
01	7750	8190	-0-	440	14279	8190	2		N	-0-			-0-
02	0	8391	-0-	8391 B	22670	8182	2	209 9	N	190	190 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		22670											
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)		81431 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SCOTT OPERATING, INC.		758502											
GAIL, WILLA		WELL #: 4		RRCID -> 138742		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOEN GANG (GRAY) PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. BLACKWOOD				81543 500 643525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
WELL #: B 1				RRCID -> 246815	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4585	-	4589		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1192	-0-	-12	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
SCHWARTZ (4200) LAFFOON FARM CASADOR -A-				81695 900 481009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
WELL #: 2AL				RRCID -> 097604	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 4645	PERF. 3714	-	3738		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SCRANTON, NW (DUFFER) EX-CEL RESOURCES, LLC LEDBETTER				81808 500 256790	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1				RRCID -> 110319	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3852	-	3860		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEAMAN (CONGL. UPPER) KORNYE-TILLMAN COMPANY SEAMAN, L. E., ESTATE				81982 498 475741	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1				RRCID -> 018261	COMPL. DATE 01/01/1959	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3826	-	3840		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57 2	N	-0-			-0-
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
SEAMAN (CONGL. 3800) DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH				81982 500 197690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1				RRCID -> 074245	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 4411	PERF. N/A				
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			21
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			21
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			21
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			21
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			21
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			21

SEAMAN (CONGL. 4000) KORNYE-TILLMAN COMPANY SEAMAN, L. E., ESTATE -B-										81982 664 475741	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1 T RRCID -> 018260										COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3824 - 3834				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		480 N	440 -0-	-40	-0-			440 2			Y		-0-				116
10		608 N	608 -0-	-0-	-0-			608 2			Y		-0-				116
11		1197 N	1197 -0-	-0-	-0-			1197 2			Y		-0-				116
12		997 N	997 -0-	-0-	-0-			997 2			Y		-0-				116
01		1083 N	1083 -0-	-0-	-0-			1083 2			Y		-0-				116
02	DLQ	G-10	795 -0-	795	795			795 2			Y		-0-				116
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-										WELL #: 1 RRCID -> 039566	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 - 4021			
09		180 N	173 -0-	-7	-0-			173 2			Y		-0-				73
10		202 N	202 -0-	-0-	-0-			202 2			Y		-0-				73
11		198 N	198 -0-	-0-	-0-			198 2			Y		-0-				73
12		186 N	152 -0-	-34	-0-			152 2			Y		-0-				73
01		186 N	17 -0-	-169	-0-			17 2			Y		-0-				73
02	DLQ	G-10	16 -0-	16	16			16 2			Y		-0-				73
SEDWICK (BEND CONGL.) SEQUOIA NATURAL GAS, INC. OWENS, W. C.										82080 100 767543	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1 A RRCID -> 114216										COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3927 - 3933				
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT				29
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT				29
11	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT				29
12	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT				29
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT				29
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT				29
TABOR CREEK OIL COMPANY REEVES										834335 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 2 RRCID -> 127911										COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 3960 - 3966				
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				43
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				43
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				43
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				43
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				43
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				43
SEDWICK (CADD0) TABOR CREEK OIL COMPANY REEVES										82080 150 834335	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1 RRCID -> 126050										COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3628 - 3638				
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				22
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				22
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				22
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				22
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-						Y		-0-				22
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				22
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE) SOUTHERN EXPLORATION, INC. STEPHENS "21"										82082 500 803812	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 6 RRCID -> 203458										COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 3950 - 3954				
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N		-0-				35
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N		-0-				35
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N		-0-				35
12		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N		-0-				35
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N		-0-				35
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						N		-0-				35

SERGIO (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. SWENSON													82270 400 088563	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 3													RRCID -> 257235	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 1755	PERF. 536 - 550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			58 2			N	-0-			-0-		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-			34 2			N	-0-			-0-		
11	60 N	34	-0-	-26	-0-			36 2			N	-0-			-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-			-0-		
01	62 N	36	-0-	-26	-0-			36 2			N	-0-			-0-		
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-			-0-		
SERVICE (FRY, L.O.) GRACE 7 PROPERTIES, LTD. KEMP													82289 200 319502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN	
WELL #: 1301													RRCID -> 274957	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 3623	PERF. 2922 - 2936	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SET RANCH (CONGL) CHOLLA PETROLEUM, INC. NEWMAN, GRAGG													82315 500 150683	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 3													RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006 - 4044	
09	960 #	787	-0-	-173	-0-			787 2			N	-0-			48		
10	992 #	741	-0-	-251	-0-			741 2			N	-0-			48		
11	1140 #	884	-0-	-256	-0-			884 2			N	-0-			48		
12	1178 #	853	-0-	-325	-0-			853 2			N	-0-			48		
01	1178 #	802	-0-	-376	-0-			802 2			N	-0-			48		
02	812 #	596	-0-	-216	-0-			596 2			N	-0-			48		
DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH													197690 25	RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3995 - 4014
09	2010 #	1759	-0-	-251	-0-			58 1	1701 3		N	-0-			23		
10	2077 #	1227	-0-	-850	-0-			62 1	1151 3		N	13			36		
								14 9									
11	2046 R	2046	-0-	-0-	-0-			60 1	1984 3		N	2			38		
								2 9									
12	2046 #	1728	-0-	-318	-0-			62 1	1658 3		N	7			45		
								8 9									
01	1953 #	1578	-0-	-375	-0-			62 1	1514 3		N	2			47		
								2 9									
02	1904 #	1818	-0-	-86	-0-			56 1	1762 3		N	-0-			47		
SET RANCH													WELL #: 40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038 - 4048
09	540 #	525	-0-	-15	-0-			525 3			N	-0-			50		
10	574 R	574	-0-	-0-	-0-			574 3			N	-0-			50		
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-			621 3			N	-0-			50		
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-			560 3			N	-0-			50		
01	560 R	560	-0-	-0-	-0-			560 3			N	-0-			50		
*02	531 R	531	-0-	-0-	-0-			531 3			N	-0-			50		

SET RANCH (CONGL) EAGLE HYDROCARBONS INC. DABNEY				//CONT.//	82315 500 238730	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:	1	RRCID -> 211444	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4143	-	4167			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	300 #	27	-0-	-273	-0-		27	3			N	-0-					69
10	279 #	267	-0-	-12	-0-		267	3			N	-0-					69
11	300 #	282	-0-	-18	-0-		282	3			N	-0-					69
12	310 #	278	-0-	-32	-0-		278	3			N	-0-					69
01	310 #	254	-0-	-56	-0-		254	3			N	-0-					69
*02	255 R	255	-0-	-0-	-0-		255	3			N	-0-					69
COLEMAN				WELL #:	2	RRCID -> 214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108	-	4132			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
KADANE CORPORATION B.R.A.				450038 WELL #:	2	RRCID -> 174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3951	-	3956			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18																	
SEVEN-ELEVEN (STRAWN) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP SELL				82343 800 033523 WELL #:	2R	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
				WELL #:	2R	RRCID -> 167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992	-	2092			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
XPLORE OPERATING, LLC CHASTAIN, L.B.				946023 WELL #:	1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962	-	2014			
09	120 N	107	-0-	-13	-0-		8	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-		9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-		10	1	114	3	N	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		15	1	138	3	N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-		15	1	135	3	N	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-		9	1	81	3	N	-0-					-0-
SHACKELFORD NE(MISS) KEATING ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/				82518 500 453142 WELL #:	3	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
				WELL #:	3	RRCID -> 050587	COMPL. DATE	03/27/1971	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18																	

SHACKELFORD NE(MISS)														
KEATING ENERGY, INC.														
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21														
WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
11	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			-0-
02	392 #	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-			-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430														
09	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
10	1643 #	233	-0-	-1410	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	1590 #	512	-0-	-1078	-0-	512	2			N	-0-			-0-
12	1643 #	96	-0-	-1547	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	1643 #	75	-0-	-1568	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	1484 #	40	-0-	-1444	-0-	40	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596														
09	540 #	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-			-0-
10	558 #	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
12	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01	558 #	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02	504 #	320	-0-	-184	-0-	320	3			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														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)														CNTY: SHACKELFORD	
RJD ENERGY, LLC															
WALKER ESTATE A															
WELL #: A 3															
RRCID -> 109175															
COMPL. DATE 12/03/1983															
TOTAL DEPTH 4645															
PERF. 4360 - 4435															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SHACKELFORD COUNTY REGULAR														CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.															
GREEN SOUTH "62B"															
WELL #: 3															
RRCID -> 267482															
COMPL. DATE 04/28/2015															
TOTAL DEPTH 1351															
PERF. 1082 - 1219															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC															
WBRR BULLOCK															
WELL #: 1															
RRCID -> 270820															
COMPL. DATE 10/15/2013															
TOTAL DEPTH 745															
PERF. 636 - 638															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JNS PRODUCTION, LLC															
HARGROVE "D"															
WELL #: 1															
RRCID -> 124635															
COMPL. DATE 07/01/1987															
TOTAL DEPTH 930															
PERF. 828 - 832															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY															
MUSSELMAN "24"															
WELL #: 1															
RRCID -> 196392															
COMPL. DATE 04/05/2003															
TOTAL DEPTH 4136															
PERF. 4075 - 4082															
09	780 #	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-			136	
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	684	2	12	9	N	11			147	
11	780 #	673	-0-	-107	-0-	663	2	10	9	N	9			156	
12	856 R	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11			167	
01	713 #	643	-0-	-70	-0-	634	2	9	9	N	8			175	
*02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			175	
PETEX															
BROOKS, TOM															
WELL #: 1															
RRCID -> 119282															
COMPL. DATE 11/11/1985															
TOTAL DEPTH 4048															
PERF. 3708 - 3724															
09	1560 #	1108	-0-	-452	-0-	1108	2			N	-0-			42	
10	1612 #	1267	-0-	-345	-0-	1267	2			N	-0-			42	
11	1290 #	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-			42	
12	1302 #	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-			42	
01	1271 #	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N	-0-			42	
02	1148 #	1044	-0-	-104	-0-	1044	2			N	-0-			42	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
ROYALL		WELL #:		1	RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3724 -	3729
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						97
BROOKS, LUCION		WELL #:		1	RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3392 -	3396
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067									
COOK RANCH		WELL #: B301			RRCID -> 178615		COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH	5205	PERF. 4640 -	4670
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)		82522 025			NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
ARCHER PETROLEUM		028882									
COMPTON		WELL #:		1	RRCID -> 074381		COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1958 -	1982
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41						-0-
WILLIAMS, LOREN		WELL #:		1	RRCID -> 187444		COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3828 -	3838
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2				87
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				87
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2				87
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2				87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				87
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				87
LANE, M.		WELL #:		1	RRCID -> 188072		COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH	2089	PERF. 1918 -	1936
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882														
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
BACON ENERGY 042398 SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
BASIN OPERATING INC. 054545 SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A														
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851 COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841														
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-			31
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			31
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			31
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			31
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-			31
02	560 N	24	-0-	-536	-0-	24	2			N	-0-			31

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
CDJ OIL CO.				82522 025		NON-ASSOCIATED			EXEMPT						
MATTHEWS				140598											
				WELL #: 9		RRCID -> 126399			COMPL. DATE 08/20/1987			TOTAL DEPTH 1526			PERF. 1310 - 1320
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HOOKER 23				WELL #: 1		RRCID -> 160194			COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 4880			PERF. 4713 - 4760
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
RICHTER 34				WELL #: 1		RRCID -> 177436			COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 4456			PERF. 4077 - 4098
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-		29
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-		29
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2				N	-0-		29
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2				N	-0-		29
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2				N	-0-		29
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	2				N	-0-		29
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725											
ISABELLA MARIE				WELL #: D 1		RRCID -> 261738			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 4580			PERF. 4230 - 4238
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		81
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		81
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2				N	-0-		81
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				N	-0-		81
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2				N	-0-		81
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				N	-0-		81
DALF ENERGY LLC				197641											
BROOKS				WELL #: 1		RRCID -> 112081			COMPL. DATE 06/11/1984			TOTAL DEPTH 4093			PERF. 3636 - 3642
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3				N	-0-		-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3				N	-0-		-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT		-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT		-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GARRETT				WELL #: 3		RRCID -> 198658			COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 1985			PERF. 1915 - 1927
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641														
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082														
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035														
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2				N	-0-		144
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9		N	1		145
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9		N	1		146
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9		N	1		147
01	744 N	380	-0-	-364	-0-	379	2	1	9		N	1		148
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-						N	NO RPT		148

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064														
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861														
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104														
PITTMAN GROUP WELL #: 1B RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013														

J & W OIL CO.-W. F. 427923														
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766														
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2				N	-0-		87
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2				N	-0-		87
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-		87
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-		87
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2				N	-0-		87
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-		87

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923														
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			23
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			23
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-			23
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-			23
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-			23
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-			23
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
11	870 N	432	-0-	-438	-0-	432	2			N	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
01	899 N	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-			-0-
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
JNS PRODUCTION, LLC 433134 HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142 WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905														
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02	4	N	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													
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	593	2	1	9	N	1	65
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	602	2	1	9	N	1	66
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	574	2	1	9	N	1	67
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	N	1	68
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	580	2	1	9	N	1	69
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	528	2	1	9	N	1	70
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023													
MOORE WELL #: 6401													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LOW-END OIL LLC 510360 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950													
HEIRS, TERRY WELL #: 1													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
M & K OPERATING LLC 518499 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847													
NAIL B-9 WELL #: 2													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499														
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411														
09	900 N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-			-0-
10	744 N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			-0-
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537														
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			4
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			4
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-			4
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-			4
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			4
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-			4

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486														
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1263	2	39	9	N	35			80
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	N	21			101
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	934	2	31	9	N	28			129
12	1333 N	978	-0-	-355	-0-	959	2	19	9	N	17			146
01	1178 N	732	-0-	-446	-0-	731	2	1	9	N	1			147
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	924	2	78	9	N	71			218
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530														
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	474	2	9	9	N	8	167	1	41
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	N	20			61
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	423	2	15	9	N	14			75
12	496 N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-			75
01	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-			75
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-			75
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579 DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P.I.D. DRILLING INC 631265 WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETEX 659782 CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898														
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	961 N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
PETRO-STARR 660161 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
PRICKLY PAIR PRODUCTION															
EDINGTON, ALICE "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830															
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	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
QUEST EMG, INC.															
MUSSELMAN "29"															
WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.															
KEEFER															
WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROYAL TEXAN ENERGY CO.															
CHANEY															
WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LANE, M.															
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
LANE, M.															
WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														
SMITH														
WELL #: 82522 025 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974														
NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.														
PRUET 88														
WELL #: 767543 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
WILLIAMS, LOREN 37														
WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHAIDA, JOHN H.														
MCLEMORE A-232														
WELL #: 768650 RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
09	DLQ G-10	397	-0-	397	773	30	1	205	2	Y	147	145	1	161
						162	9							
10	700 N	221	-0-	-479	294	31	1	113	2	Y	70			231
						77	9							
11	620 N	326	-0-	-294	-0-	30	1	183	2	Y	103	151	1	183
						113	9							
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	180	148	1	215
						198	9							
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	Y	180	142	1	253
						198	9							
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	145	147	1	251
						160	9							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.														
STEPHENS "21"														
WELL #: 803812 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
STAR PRODUCTION, INC.															
SNYDER															
WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-				-0-
10	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-				-0-
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-				-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-				-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-				-0-
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	657	3			N	-0-				-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC															
COOK "X", SEC. 63															
WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64															
WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651															
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-				-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-				-0-
COOK RANCH															
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757															
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUCHIL ENERGY, LLC															
HUDSON(SEC 70)															
WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUDSON (SEC. 70)															
WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459														
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VAN OPERATING, LTD. 881442														
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITT OIL & GAS, INC. 921150														
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350														
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-		-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHARPE (ATOKA)															
OXXN 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
MURRELL 630579 WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792															
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				17
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				17
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-				N	NO RPT				17
ROLLO RESOURCES, LLC 726791 WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT				-0-
SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE															
S2 OIL, LLC 743227 SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779															
09	14B DENY	226	-0-	226	2840	226	3			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	209	-0-	209	3049	209	3			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	213	-0-	213	3262	213	3			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	220	-0-	220	3482	220	3			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482					Y	NO RPT				-0-
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756															
09	14B DENY	226	-0-	226	2840	226	3			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	209	-0-	209	3049	209	3			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	213	-0-	213	3262	213	3			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	220	-0-	220	3482	220	3			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482					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
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
COOPER, J. B.										WELL #: 1	RRCID -> 018279	COMPL. DATE 10/07/1955	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111	-	2160
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
FRY, T. O.										WELL #: 1	RRCID -> 018280	COMPL. DATE 11/10/1955	TOTAL DEPTH 2452	PERF. 2012	-	2115
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
REED, JIMMY										WELL #: 1	RRCID -> 259035	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 2634	PERF. 2106	-	2126
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SIKES (CADD)				83528 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARDUE OIL, INC.				639400											
SIKES, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	180 N	158	-0-	-22	-0-		158	2			N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-						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
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2	N	-0-	-0-
10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	2	N	-0-	-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2	N	-0-	-0-
12	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2	N	-0-	-0-
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	479	2	N	-0-	-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	2	N	-0-	-0-

FAMBRO "37"				WELL #:	1	RRCID -> 211857	COMPL.	DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 - 3890
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	24
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	815	2	11 9	N	-10	34
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	34
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-	34
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	34
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	34

SILVER CREEK (STRAWN)				83595 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
GRUBIS, THURMAN				WELL #:	RRCID -> 109266	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3167 -	3179
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
NO RPT				-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	
09	14B2	EXT	57	-0-	57	272	57	2	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-	-0-
11		272	-0-	-0-	-272	-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE				WELL #:		1	RRCID -> 197277	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2846	-	2856
09	14B2	EXT	58	-0-	58	287	58	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	287			N	-0-			-0-
11		287		-0-	-0-	-287			N	-0-			-0-
12		62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMBA (MISS.)		83666 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
VAN OPERATING, LTD.		881442															
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 155311		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2				N	-0-				-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2				N	-0-				-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-				-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-				-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-				-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-				-0-
SAIN, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2				N	-0-				-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-				-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-				-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-				-0-
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728															
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2				N	-0-				-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2				N	-0-				-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-				-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-				-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-				-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2				N	-0-				-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875															
GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726									
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-				-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-				-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	114	114	1		-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									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-				-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2				N	-0-				-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2				N	-0-				-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2				N	-0-				-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-				-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2				N	-0-				-0-

SIPLE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2938 - 2952		
M	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
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2		N	-0-			-0-
DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH		3243 PERF. 2872 - 2901		
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	721	-0-	-364	-0-	721	2		N	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
J & J WHITESIDE INC.		427649											
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1B	RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH		2744 PERF. 2740 - 2756		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH		2649 PERF. 2595 - 2649		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCULLUM		WELL #:		1	RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		2995 PERF. 2656 - 2710		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J.R.E.		WELL #:		1	RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2810 - 2870		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)										//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.										//CONT.//		427649									
DAVIDSON, CLYDE										WELL #:		1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N		-0-							-0-	
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N		-0-							-0-	
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N		-0-							-0-	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N		-0-							-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N		NO RPT							-0-	
WHITESIDE										WELL #:		5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
TATE										WELL #:		1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
MISSION ENERGY INC.										570410		WELL #:		1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047	
WHITESIDES																				PERF. 2952 - 2980	
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N		-0-							-0-	
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N		-0-							-0-	
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N		-0-							-0-	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N		-0-							-0-	
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N		-0-							-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N		-0-							-0-	
MOGUL RESOURCES, LLC										573657		WELL #:		1		RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH 2671	
GREENWOOD, J. A.																				PERF. 2602 - 2630	
09	14B	DENY	115	-0-	115	4034	115	2			N		-0-							-0-	
10	14B	DENY	200	-0-	200	4234	200	2			N		-0-							-0-	
11	14B	DENY	104	-0-	104	4338	104	2			N		-0-							-0-	
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4338					N		-0-							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-	

SIPLE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657														
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828														
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-	-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-	-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOORE OIL AND GAS 581275 WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765														
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2				N	-0-	-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-	-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-	-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-	-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-	-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-	-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930 LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761														
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-	-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2				N	-0-	-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2				N	-0-	-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2				N	-0-	-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				N	-0-	-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2				N	-0-	-0-
TORCH OPERATING LLC 862620 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825														
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2		N	-0-	-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	2		N	-0-	-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	2		N	-0-	-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2		N	-0-	-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2		N	-0-	-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-						N	NO RPT	-0-
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842														
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	46	1	576	2		N	-0-	-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	603	2		N	-0-	-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2		N	-0-	-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2		N	-0-	-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	577	2		N	-0-	-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-						N	NO RPT	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620													
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-		-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT		-0-
POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850													
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	2	N	-0-		63
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-		63
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-		63
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-		63
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-		63
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT		63
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823													
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	-0-		43
10	527 N	386	-0-	-141	-0-	33	1	353	2	N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	N	-0-		43
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	2	N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842													
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	33	1	418	2	N	-0-		47
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	40	1	424	2	N	-0-		47
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	N	-0-		47
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	2	N	-0-		47
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	-0-		47
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		47
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800													
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	18	1	235	2	N	-0-		28
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	24	1	245	2	N	-0-		28
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	N	-0-		28
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-		28
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	-0-		28
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT		28
3 S PRODUCTION, INC. 953796 MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764													
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-		-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-		-0-
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-		-0-
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-		-0-
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-		-0-
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)														
3 S PRODUCTION, INC.														
TAYLOR, NOBLE														
				//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
				//CONT.//	953796									
				WELL #:	1	RRCID -> 123900			COMPL. DATE 02/20/1987			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3			N	-0-			-0-
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3			N	-0-			-0-
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	212 3			N	-0-			-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-			-0-
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-			-0-
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
SITTERLE (3800)														
ANDERSON PRODUCTION														
WALLACE														
				WELL #:	4	RRCID -> 217074			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790		
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	107 2	2 9		N	2			63
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			63
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	1			64
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			69
SKAGGS (2700)														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														
HARDIN														
				WELL #:	1	RRCID -> 115345			COMPL. DATE 01/14/1985			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630		
09		990 N	685	-0-	-305	-0-	685 2			N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
*12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-			-0-
*01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J B J OIL PROPERTIES, INC.														
ASHLEY														
				WELL #:	1	RRCID -> 270473			COMPL. DATE 10/05/2013			TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMALLEY (MISS CHAPPEL)														
MOMENTUM OPERATING CO., INC.														
RODRIGUEZ														
				WELL #:	1	RRCID -> 152773			COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227		
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2			N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2			N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2			N	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173 2			N	-0-			-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690							
SMELLEY		WELL #: 1	RRCID -> 097985		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
SNAVE (OVERALL)		84413 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524							
ALLEN HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013									
SNEED (STRAWN)		84430 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC		427739							
SNEED, CLYDE		WELL #: 1	RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	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 #: 1	RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-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-	
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724							
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2	RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
GERMANY "B"		WELL #: 2	RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-	-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2	N	-0-	-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2	N	-0-	-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2	N	-0-	-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
HARRELL, M.		WELL #:			RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3714 -	3724
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998												
HARRELL, M. "B"												
		WELL #:			RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH	3932	PERF. 3808 -	3830
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013												
BAGGETT, C.R.												
		WELL #:		1	RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH	3919	PERF. 2412 -	3424
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
		WELL #:		8	RRCID -> 112548		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH	3863	PERF. 3754 -	3766
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3				-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3				-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3				-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3				-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3				-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	3				-0-
PARDUE-HARRELL												
		WELL #:		1	RRCID -> 112549		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3868 -	3878
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				-0-
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3				-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3				-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3				-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				-0-
LIVINGSTONE												
		WELL #:		1	RRCID -> 115825		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF. 3726 -	3734
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964													
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID -> 123787		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 147522		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720					
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767					
09	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.				651162													
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 224262		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3542 - 3555					
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					37
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					37
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					37
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					37
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					37
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					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015																	
SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726													
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2046 - 0					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW (STRAWN, LOWER)				//CONT.//		84447 849		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726														
SNOW-BERRY				WELL #:		1		RRCID -> 171038				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3769 PERF. 2066 - 2068		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SNYDER (MORRIS)						84468 500		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
GORDON, R. L.						316450														
GORDON, R. L.				WELL #:		1 A		RRCID -> 110352				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2954 PERF. 2614 - 2634		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOMERVELL (STRAWN)						84562 300		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SOMERVELL				
XTO ENERGY INC.						945936														
MCDOWELL, H.W. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 143674				COMPL. DATE		03/01/1991		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 3320 - 3364		
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-					-0-	
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-					-0-	
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-					-0-	
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-					-0-	
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-					-0-	
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3				N	-0-					-0-	
SOUTHVIEW						84812 001		ASSOCIATED				49B				CNTY: TAYLOR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC						748244														
MCBRIDE				WELL #:		1		RRCID -> 130431				COMPL. DATE		03/01/1989		TOTAL DEPTH		2488 PERF. 2295 - 2303		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPARKMAN (MARBLE FALLS)						84927 500		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: COMANCHE				
BAJA PRODUCTION						044650														
TEJAS "B"				WELL #:		1		RRCID -> 218895				COMPL. DATE		04/00/1979		TOTAL DEPTH		3352 PERF. 2765 - 2846		
09	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	291	2	10	9	N	9						171	
10	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	275	2	4	9	N	4						175	
11	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	251	2	3	9	N	3						178	
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	210	2	3	9	N	3						181	
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	199	2	6	9	N	5						186	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						186	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

SPARKMAN (MARBLE FALLS)										PRORATED										CNTY: COMANCHE									
CIRCLE D OIL & GAS, INC.																													
PIERSON HAROLD										WELL #: 1										RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
09		3 N		3	-0-	-0- B			3	2		N	-0-						-0-										
10		3 N		3	-0-	-0- B			3	2		N	-0-						-0-										
11		3 N		2	-0-	-1 B			2	2		N	-0-						-0-										
12		1 N		1	-0-	-0- B			1	2		N	-0-						-0-										
01		3 N		1	-0-	-2 B			1	2		N	-0-						-0-										
*02		2 N		2	-0-	-0- B			2	2		N	-0-						-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
HOLCOMB										WELL #: 1										RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
09		48 N		48	-0-	-0- B			48	2		N	-0-						-0-										
10		37 N		37	-0-	-0- B			37	2		N	-0-						-0-										
11		60 N		33	-0-	-27 B			33	2		N	-0-						-0-										
12		46 N		46	-0-	-0- B			46	2		N	-0-						-0-										
*01		58 N		58	-0-	-0- B			58	2		N	-0-						-0-										
*02		47 N		47	-0-	-0- B			47	2		N	-0-						-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
PEARSON, WILLIS										WELL #: 5										RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
09		3 N		3	-0-	-0- B			3	2		N	-0-						-0-										
10		3 N		3	-0-	-0- B			3	2		N	-0-						-0-										
11		3 N		2	-0-	-1 B			2	2		N	-0-						-0-										
12		1 N		1	-0-	-0- B			1	2		N	-0-						-0-										
01		3 N		1	-0-	-2 B			1	2		N	-0-						-0-										
*02		2 N		2	-0-	-0- B			2	2		N	-0-						-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
SPARROW (ATOKA)										84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PARKER									
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES										912942																			
GANKY										WELL #: 2										RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
GANKY										WELL #: 5										RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006									
09		200 N		200	-0-	-0-			200	3		N	-0-						-0-										
10		188 N		188	-0-	-0-			188	3		N	-0-						-0-										
11		185 N		185	-0-	-0-			185	3		N	-0-						-0-										
12		217 N		182	-0-	-35			182	3		N	-0-						-0-										
01		189 N		189	-0-	-0-			189	3		N	-0-						-0-										
02		168 N		168	-0-	-0-			168	3		N	-0-						-0-										

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)														85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.														154235									
STOVALL														WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3						N	-0-								68
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3						N	-0-								68
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3						N	-0-								68
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3						N	-0-								68
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3						N	-0-								68
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3						N	-0-								68
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														809930									
KATIE NOLA GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642			
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2						N	-0-								-0-
10		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2						N	-0-								-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2						N	-0-								-0-
12		713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2						N	-0-								-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2						N	-0-								-0-
02		616 N	588	-0-	-28	-0-	588	2						N	-0-								-0-
JOAN MILLER GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525			
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2						N	-0-								-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2						N	-0-								-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2						N	-0-								-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2						N	-0-								-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2						N	-0-								-0-
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2						N	-0-								-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														850964									
MADDEN														WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404			
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3						N	-0-								-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3						N	-0-								-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3						N	-0-								-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3						N	-0-								-0-
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3						N	-0-								-0-
02		392 N	332	-0-	-60	-0-	332	3						N	-0-								-0-
SPRINGTOWN (CADD0)														85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.														090870									
COOMER, J. S.														WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274			
09		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3						N	-0-								107
10		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	297	3			1	9		N	-0-								108
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3						N	-0-								108
12		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3						N	-0-								108
01		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3						N	-0-								108
02		280 N	255	-0-	-25 B	-0-	255	3						N	-0-								108
OXXN														630579									
COOPER "B"														WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A			
09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2						Y	-0-								-0-
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2						Y	-0-								-0-
11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2						Y	-0-								-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	-77 B	-0-	77	2						Y	-0-								-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	77							Y	NO RPT								-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	77							Y	NO RPT								-0-

SPRINGTOWN (CADD0)			//CONT.//		85369 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN			//CONT.//		630579										
DUNAWAY			WELL #:		1	RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH	5847	PERF. 3184 -	5144		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-			19
10	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-			19
11	6 N		1	-0-	-5 B	-0-		1 2			N	-0-			19
12	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-			19
01	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19
02	1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			19
SPRINGTOWN (5500)					85369 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930										
MATHIS GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5449 -	5460		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			38
11	60 N		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			38
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
HUTCHESON			WELL #:		1 T	RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5494 -	5506		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPRINGTOWN (COMYN)					85369 665	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930										
MATHIS GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6289 -	6313		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)					85369 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN					630579										
HAYGOOD			WELL #:		1	RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5177 -	5318		
09	158 N		158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10	91 N		91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	240 N		168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	194 N		194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	168 N	NO RPT		-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-
SPURGIN (CONGL)					85424 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.					881442										
SMITH, W. R.			WELL #:		3	RRCID -> 187429		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3946 -	3976		
09	DLQ G-10		750	-0-	750	750	750	3			Y	-0-			70
10	DLQ G-10		788	-0-	788	1538	788	3			Y	-0-			70
11	2268 R		730	-0-	-1538	-0-	730	3			Y	-0-			70
12	776 R		776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-			70
01	837 #		69	-0-	-768	-0-	69	3			Y	-0-			70
02	700 #		17	-0-	-683	-0-	17	3			Y	-0-			70

STEPHENS COUNTY REGULAR										85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
AVAD OPERATING, LLC										037877									
JOHNSON										WELL #:		1		RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BARGSLEY, COY										049255									
BARGSLEY, COY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BASA RESOURCES, INC.										053974									
PARKS, J.W. "A" NCT-1										WELL #:		65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066	
09	720 #	605	-0-	-115	-0-	605	2				N	-0-					198		
10	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2				N	-0-					198		
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-					198		
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					198		
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					198		
02	560 #	349	-0-	-211	-0-	316	2	33	9		N	30					228		

BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563									
MCWHORTER, V.H.										WELL #:		1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-					-0-		
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-					-0-		
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-					-0-		
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-					-0-		
01	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
02	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-					-0-		

HERRINGTON "A"										WELL #:		1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876	
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2				N	-0-					187		
10	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2				N	-0-					187		
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2				N	-0-					187		
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2				N	-0-					187		
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2				N	-0-					187		
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	183	2				N	-0-					187		

PIERCE										WELL #:		1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065	
09	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2				N	-0-					64		
10	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2				N	-0-					64		
11	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2				N	-0-					64		
12	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2				N	-0-					64		
01	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2				N	-0-					64		
02	252 #	122	-0-	-130	-0-	122	2				N	-0-					64		

STEPHENS COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
PRITCHARD														
WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-			35
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			35
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-			35
12	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-			35
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-			35
02	140 #	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-			35
PRITCHARD														
WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069														
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-			30
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-			30
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-			30
12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-			30
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-			30
02	140 #	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-			30
WILLIAMSON														
WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030														
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-			-0-
BILBY														
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827														
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-			-0-
TERRELL, J.C.														
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431														
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
JACKSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517														
09	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
S & E REAL ESTATE CORP.														
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
JACKSON, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
09	6 #	3	-0-	-3	-0-			3	2	N	-0-			-0-
10	4 #	1	-0-	-3	-0-			1	2	N	-0-			-0-
11	5 #	1	-0-	-4	-0-			1	2	N	-0-			-0-
12	5 #	1	-0-	-4	-0-			1	2	N	-0-			-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-			1	2	N	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-			1	2	N	-0-			-0-
GLASCOCK, GEORGE														
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794														
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61	2	N	-0-			21
10	62 #	60	-0-	-2	-0-			60	2	N	-0-			21
11	90 #	30	-0-	-60	-0-			30	2	N	-0-			21
12	93 #	78	-0-	-15	-0-			78	2	N	-0-			21
01	93 #	46	-0-	-47	-0-			46	2	N	-0-			21
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-			69	2	N	-0-			21
BRECK OPERATING CORP.														
VEALE, A. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A														
09	960 #	875	-0-	-85	-0-			99	1	N	8			91
								9	9					
10	992 #	848	-0-	-144	-0-			103	1	N	7			98
								8	9					
11	930 #	743	-0-	-187	-0-			99	1	N	8			106
								9	9					
12	899 #	874	-0-	-25	-0-			103	1	N	7			113
								8	9					
01	899 #	766	-0-	-133	-0-			103	1	N	8			121
								9	9					
02	812 #	746	-0-	-66	-0-			93	1	N	7			128
								8	9					
BROWER, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164														
09	60 #	4	-0-	-56	-0-			2	2	N	2			81
10	62 #	28	-0-	-34	-0-			28	2	N	-0-			81
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62	2	N	-0-			81
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-			45	2	N	-0-			81
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-			63	2	N	-0-			81
*02	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61	2	N	-0-			81
BRICO OIL, INC.														
ELLIS-ROBBINS "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170														
09	150 #	80	-0-	-70	-0-			80	2	N	-0-			-0-
10	155 #	78	-0-	-77	-0-			78	2	N	-0-			-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-			68	2	N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-			76	2	N	-0-			-0-
*01	200 R	200	-0-	-0-	-0-			200	2	N	-0-			-0-
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-			245	2	N	-0-			-0-
BURTON SERVICES, INC.														
STELLE														
WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958														
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-			552	2	N	-0-			-0-
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-			545	2	N	-0-			-0-
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-			500	2	N	-0-			-0-
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-			501	2	N	-0-			-0-
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-			500	2	N	-0-			-0-
*02	450 R	450	-0-	-0-	-0-			450	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251										
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH		2145	PERF. 1924 - 1932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOLEN		WELL #:		1	RRCID -> 146050		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH		3990	PERF. 3560 - 3620		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CC OIL & GAS MORGAN		WELL #:		140617	RRCID -> 198307		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH		2957	PERF. 1803 - 1941		
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE		WELL #:		195725	RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH		2060	PERF. 1930 - 1940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:		213703	RRCID -> 141409		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4174	PERF. 3762 - 3782	
09	270 #	157	-0-	-113	-0-	147	3	10	9	N	9			30
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	9	N	10			40
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	127	3	11	9	N	10			50
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	152	3	10	9	N	9			59
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	145	3	10	9	N	9			68
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	113	3	13	9	N	12			80
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH		4215	PERF. 3730 - 3750		
09	690 #	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-			-0-
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660 #	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-			-0-
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
*02	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL, JIMMY R.				WELL #:	2 U	RRCID -> 169038	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726											
EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455 -	3473					
09	870 #	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	840 #	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
JENNINGS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 282980	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3349 -	3357					
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					-0-
ENSTAR ENERGY, INC.					253221											
NIX, J.E.				WELL #:	1	RRCID -> 185536	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	1992	PERF. 1612 -	1640					
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
FOAG, INC.					274964											
GOFORTH, W.H.				WELL #:	1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794 -	3799					
09	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589 #	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	570 #	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	532 #	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR FOAG, INC. GOFORTH, W.H.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		85948 001 274964 2		ASSOCIATED RRCID -> 115829				49B COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804				CNTY: STEPHENS		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922							N	NO RPT					-0-	

LANGFORD, P. C.					WELL #:	1	RRCID -> 128931	COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 2077		PERF. 2033 - 2037								
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2					N	-0-						-0-	
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2					N	-0-						-0-	
11	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2					N	-0-						-0-	
12	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2					N	-0-						-0-	
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-						-0-	
*02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-						-0-	

LANGFORD, G. R.					WELL #:	2	RRCID -> 185434	COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3973 - 3990								
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2					N	-0-						-0-	
10	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2					N	-0-						-0-	
11	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2					N	-0-						-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						-0-	
01	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2					N	-0-						-0-	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-						-0-	

HART, H. W.					WELL #:		RRCID -> 247991	COMPL. DATE 07/25/1963		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 2702 - 2810								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						45	
RECLASSIFIED TO OIL							05/19/2015													

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT FRANKS, THOMAS B					WELL #:	424940 1	RRCID -> 129847	COMPL. DATE 04/02/1979		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4408 - 4442								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

IRON HORSE OIL & GAS, INC. SWENSON, CLARA J.					WELL #:	426407 1	RRCID -> 186524	COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 2439		PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						51	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION				427179						
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677						
MOK		WELL #:		1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018	
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142						
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353						
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837 - 1849	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44	44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44	44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44	44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44	44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44	44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44	44
PARKS, RHONE INC.				641520						
HARRIS, ROY L.		WELL #:		1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2126 - 2146	
09	630 #	615	-0-	-15	-0-	615 2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 #	590	-0-	-61	-0-	590 2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 #	540	-0-	-90	-0-	540 2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 #	520	-0-	-69	-0-	520 2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 #	450	-0-	-201	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-
02	588 #	520	-0-	-68	-0-	520 2	N	-0-	-0-	-0-
PETEX				659782						
SIKES FF		WELL #:		1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1957 - 1965	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
SIKES FF		WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH		2012 PERF. 1949 - 1955						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAMBRO, A. P.		WELL #: 2		RRCID -> 131190		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH		2070 PERF. 1778 - 1798						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAMBRO C		WELL #: 1		RRCID -> 159688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 2131 - 2143						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAMBROUGH, W.		WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 2115 - 2118						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FAMBROUGH, W.		WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 2110 - 2118						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUNTER, L.		WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH		4154 PERF. 3218 - 3223						
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	96	2	199	9	Y	181	168	1			13
CRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4236 PERF. 3550 - 3557						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													CNTY: STEPHENS				
PETEX																	
HALL '8' UNIT																	
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B																	
//CONT.// 659782																	
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
FORD, ED "A"													WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188				
09	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8					37
10	2459	R	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8					45
11	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2279	2	9	9	N	8					53
12	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2283	2	8	9	N	7	47	1			13
01	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	N	9					22
*02	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2030	2	7	9	N	6					28
WILSON, H. "A"													WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029				
09	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					3
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					3
ED FORD 'A'													WELL #: 4 RRCID -> 284098 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114				
09	670	R	670	-0-	-0-	-0-	634	2	36	9	N	33					56
10	648	R	648	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32					88
11	605	R	605	-0-	-0-	-0-	570	2	35	9	N	32					120
12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	571	2	29	9	N	26	114	1			32
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	563	2	37	9	N	34					66
*02	536	R	536	-0-	-0-	-0-	508	2	28	9	N	25					91
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.													688706				
SPEER													WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138				
09	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					70
10	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	N	4					74
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
12	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					74
01	1054	#	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					74
*02	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1					75
SPEER													WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206				
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR					//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.					//CONT.//		688706													
SPEER					WELL #:		L 11	RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 3648 - 3716						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	-0-	-0-		-0-		121						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-		-0-		121						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-		-0-		121						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-		-0-		121						N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-		-0-		121						N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-		-0-		121						N	-0-					-0-	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC							695232													
LAKE SAND UNIT					WELL #:		W 1	RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3646 - 3654						
09	DLQ G-10	100	-0-		100	200	100	2				Y	-0-						6	
10	DLQ G-10	100	-0-		100	300	100	2				Y	-0-						6	
11	DLQ G-10	100	-0-		100	400	100	2				Y	-0-						6	
12	505 R	105	-0-		-400	-0-	105	2				Y	-0-						6	
*01	100 R	100	-0-		-0-	-0-	100	2				Y	-0-						6	
02	84 #	NO RPT	-0-		-84	-0-						Y	NO RPT						6	
LAKE SAND UNIT					WELL #:		W 2	RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3619 - 3629						
09	DLQ G-10	89	-0-		89	189	89	2				Y	-0-						8	
10	DLQ G-10	100	-0-		100	289	100	2				Y	-0-						8	
11	DLQ G-10	100	-0-		100	389	100	2				Y	-0-						8	
12	494 R	105	-0-		-389	-0-	105	2				Y	-0-						8	
*01	100 R	100	-0-		-0-	-0-	100	2				Y	-0-						8	
02	84 #	NO RPT	-0-		-84	-0-						Y	NO RPT						8	
RED GAP OIL & GAS LLC							697026													
LINK "76"					WELL #:			RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1706 - 1814						
09	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						59	
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						59	
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						59	
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						59	
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						59	
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						59	
RECLASSIFIED TO OIL					06/01/2013															
RIPTIDE ENERGY LLC							712946													
WILLARDS WISH					WELL #:		1	RRCID -> 170645		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4166 - 4174						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	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-	
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.							735231													
BLACK RANCH					WELL #:		1	RRCID -> 197269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4276		PERF. 3875 - 3937				
09	690 #	620	-0-		-70	-0-	576	2		44	9	N	40						134	
10	713 #	685	-0-		-28	-0-	630	2		55	9	N	50						184	
11	690 #	602	-0-		-88	-0-	552	2		50	9	N	45	169	1				60	
12	713 #	649	-0-		-64	-0-	590	2		59	9	N	54						114	
01	682 #	632	-0-		-50	-0-	574	2		58	9	N	53						167	
02	616 #	574	-0-		-42	-0-	533	2		41	9	N	37	174	1				30	

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC					743194											
FAMBR0, J.M.				WELL #:	2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
SBS OIL COMPANY					749870											
FAMBR0-VICK				WELL #:	2	RRCID ->	252147	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	1818 - 1872			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKY RESOURCES, INC.					786408											
HINSON, ED				WELL #:	12	RRCID ->	146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4162 - 4216			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, M. R.				WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A			
09	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	210 #	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
SQUYRES OIL CO., INC.					810818											
GARDENHIRE, W. J.				WELL #:	6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	39/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200			
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
GANT				WELL #:	1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109			
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818							
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 -	2103
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
*02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 -	2043
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
*02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 -	2012
09		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
10		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
12		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-	-0-
01		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-	-0-
*02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 -	2118
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-	-0-
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 -	2075
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
02		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
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
02		13 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
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
DAVIS, J.W.														
WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920														
CNTY: STEPHENS														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3				N	-0-	-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3				N	-0-	-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3				N	-0-	-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-	-0-
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-	-0-
*02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3				N	-0-	-0-
MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785														
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3				N	-0-	-0-
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-	-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3				N	-0-	-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-	-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3				N	-0-	-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-	-0-
BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026														
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3				N	-0-	-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3				N	-0-	-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3				N	-0-	-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-	-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-	-0-
*02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-	-0-
WILLIAMS, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060														
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-	-0-
10	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3				N	-0-	-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-	-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3				N	-0-	-0-
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-	-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3				N	-0-	-0-
WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145														
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-	-0-
10	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3				N	-0-	-0-
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-	-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-	-0-
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3				N	-0-	-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												49B		CNTY: STEPHENS											
SQUYRES OIL CO., INC.																									
GARDENHIRE, W. J.																									
												85948 001		ASSOCIATED											
												//CONT.//		810818											
												WELL #:		2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2025 - 2043			
M	0	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	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
GARDENHIRE, W. J. "A"												WELL #:		3		RRCID -> 127490		COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2090 - 2100			
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	-0-			33	3				N		-0-						-0-		
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	-0-			58	3				N		-0-						-0-		
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	-0-			33	3				N		-0-						-0-		
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	-0-			59	3				N		-0-						-0-		
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	-0-			59	3				N		-0-						-0-		
*02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	-0-			68	3				N		-0-						-0-		
BRUCE, M. C. -A-												WELL #:		3		RRCID -> 127492		COMPL. DATE 06/08/1924		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2098 - 2120			
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	-0-			96	3				N		-0-						-0-		
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	-0-			87	3				N		-0-						-0-		
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	-0-			96	3				N		-0-						-0-		
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	-0-			147	3				N		-0-						-0-		
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	-0-			147	3				N		-0-						-0-		
*02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	-0-			142	3				N		-0-						-0-		
PRATT, D. C.												WELL #:		1		RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH		2043 PERF. 1906 - 2043			
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	-0-			155	3				N		-0-						-0-		
10	155	#	145	-0-	-10	-0-	-0-			145	3				N		-0-						-0-		
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	-0-			155	3				N		-0-						-0-		
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	-0-			135	3				N		-0-						-0-		
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	-0-			125	3				N		-0-						-0-		
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	-0-			140	3				N		-0-						-0-		
PRATT, D. C.												WELL #:		10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH		2027 PERF. 1976 - 2027			
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	-0-			155	3	3	9		N		3						118		
10	155	#	147	-0-	-8	-0-	-0-			145	3	2	9		N		2						120		
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	-0-			155	3	2	9		N		2						122		
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	-0-			135	3	2	9		N		2						124		
01	155	#	129	-0-	-26	-0-	-0-			125	3	4	9		N		4						128		
*02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	-0-			140	3	3	9		N		3						131		
LANGFORD, G. R.												WELL #:		1		RRCID -> 193554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3554 - 3567	
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	-0-			56	3				N		-0-						47		
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	-0-			54	3				N		-0-						47		
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	-0-			56	3				N		-0-						47		
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	-0-			55	3				N		-0-						47		
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	-0-			122	3				N		-0-						47		
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	-0-			44	3				N		-0-						47		

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
THUNDER RESOURCES LLC					858338										
FLOURNOY			WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3672 - 3679		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
US. FUELS, INC.					879264										
FARABEE, T. W.			WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE, JACK OPERATING					918443										
MARTIN, ROSA			WELL #:		1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 - 3948		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, ROSA			WELL #:		2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)					85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION					022922										
MORRIS, VIRGIL "A"			WELL #:		5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3297 - 3305		
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			72
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			72
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			72
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			72
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			72
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-			72
ARCOOIL CORP					029370										
STUARD, J. B.			WELL #:		6	RRCID ->	075259	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1454 - 1457		
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	DISPOSITIONS	BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
AVAD OPERATING, LLC 037877													
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BASA RESOURCES, INC. 053974													
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163															
09	870 N	-0-	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088															
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81	2	11	9	N	10				35
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30				65

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A														
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			88
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			88
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			88
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			88
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			88
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A														
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736														
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			103
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			103
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			103
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-			103
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			103
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			103
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961														
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	340	2	14	9	N	13			109
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	351	2	21	9	N	19			128
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	325	2	35	9	N	32			160
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	310	2	11	9	N	10			170
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	302	2	19	9	N	17			187
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	279	2	26	9	N	24	172	1	39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
11	95	36	-0-	-59	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
09	720 N	501	-0-	-219	-0-	501	2			N	-0-			56
10	744 N	363	-0-	-381	-0-	363	2			N	-0-			56
11	660 N	287	-0-	-373	-0-	287	2			N	-0-			56
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-			56
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	591	2	142	9	N	129	150	1	35
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	707	2	20	9	N	18			53
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678													
09	420 #	134	-0-	-286	-0-	134	2				N	-0-	-0-
10	310 #	154	-0-	-156	-0-	154	2				N	-0-	-0-
11	300 #	109	-0-	-191	-0-	109	2				N	-0-	-0-
12	186 #	37	-0-	-149	-0-	37	2				N	-0-	-0-
01	186 #	60	-0-	-126	-0-	60	2				N	-0-	-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2				N	-0-	-0-
BRECK OPERATING CORP. 089974 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
DUNIGAN WELL #: 1													
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	40	1	574	2		N	-0-	-0-
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	40	1	570	2		N	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2		N	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2		N	-0-	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2		N	-0-	-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	40	1	548	2		N	-0-	-0-
BRICO OIL, INC. 091040 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122													
AKIN-WRIGHT WELL #: 1													
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				N	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-	-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2				N	-0-	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2				N	-0-	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2				N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-	-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-	-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-	-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-	-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS												
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040																						
SARAH ELLIS WELL #: 1										RRCID ->	118130	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL	DEPTH	3280	PERF.	3074	-	3160		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-							
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-							
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-							
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-							
*01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-							
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-							
AKIN-WRIGHT "B"										WELL #:	1	RRCID ->	132706	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3010	-	3095
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			-0-							
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			-0-							
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-							
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-							
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-							
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-							
ARIN-WRIGHT "B"										WELL #:	2	RRCID ->	132707	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL	DEPTH	4304	PERF.	3092	-	3142
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			-0-							
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			-0-							
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-							
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-							
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-							
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-							
BRIDWELL OIL CO. 092480																						
MUELLER, KATEY WELL #: 1										RRCID ->	226009	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	3264	-	3280		
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-			86							
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-			86							
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-			86							
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			86							
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-			86							
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			N	-0-			86							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																						
DAVIS, R. WELL #: 2										RRCID ->	170685	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL	DEPTH	4546	PERF.	3950	-	3954		
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			164							
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			164							
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			164							
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			164							
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			164							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164							
BURTON SERVICES, INC. 112251																						
BRADFORD WELL #: 1										RRCID ->	098711	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL	DEPTH	4335	PERF.	3949	-	3965		
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-							
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-							
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-							
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-							
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-							
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS								
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251																		
NOLAN WELL #: 1										RRCID -> 167046	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3560	- 3888				
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
09	360 N	331	-0-	-0-	-29	-0-		331	2			N	-0-					20
10	341 N	139	-0-	-0-	-202	-0-		139	2			N	-0-					20
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-					20
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-					20
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-					20
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-					20
CC OIL & GAS MORRIS										140617								
										WELL #: 1	RRCID -> 048747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 2040	- 2060		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	3			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-0-	-11	-0-		144	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-0-	-18	-0-		132	3			N	-0-					-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-0-	-16	-0-		139	3			N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-
MORRIS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 133238	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 1990	PERF. 1833	- 1848		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	3			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-0-	-11	-0-		144	3			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-0-	-16	-0-		139	3			N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC ALLEN										195725								
										WELL #: 3	RRCID -> 092535	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 2346	PERF. 1928	- 1938			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TODD, R										WELL #: 2		RRCID -> 094189	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1882	- 1896		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DELTA OIL & GAS LTD. WINSTON, BLANCHE										213703								
										WELL #: 1	RRCID -> 032821	COMPL. DATE 06/06/1960	TOTAL DEPTH 4090	PERF. N/A				
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-		827	3			N	-0-					-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		872	3			N	-0-					-0-
11	870 N	843	-0-	-0-	-27	-0-		843	3			N	-0-					-0-
12	868 N	856	-0-	-0-	-12	-0-		856	3			N	-0-					-0-
01	868 N	770	-0-	-0-	-98	-0-		770	3			N	-0-					-0-
02	784 N	717	-0-	-0-	-67	-0-		717	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 3			N	-0-		-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3			N	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3			N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3			N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3			N	-0-		-0-
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1241 3	20 9	N	18			86
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350 3	23 9	N	21			107
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1231 3	15 9	N	14			121
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1203 3	9 9	N	8			129
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1202 3	22 9	N	20			149
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1271 3	23 9	N	21			170
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3			N	-0-		-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	725 3	10 9	N	9			77
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	698 3	7 9	N	6			83
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	672 3	7 9	N	6			89
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	690 3	11 9	N	10			99
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	677 3	8 9	N	7			106
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	578 3	6 9	N	5			111
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3			N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3			N	-0-		-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-		-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-		-0-
11	1020 N	741	-0-	-279	-0-	741 3			N	-0-		-0-
12	1054 N	794	-0-	-260	-0-	794 3			N	-0-		-0-
01	868 N	708	-0-	-160	-0-	708 3			N	-0-		-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-			-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635														
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-			-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-			-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-			-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-			-0-
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-			-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-			-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
09	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1171	3	31	9	Y	28	31	1	14
10	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1192	3	32	9	Y	29	31	1	12
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1111	3	31	9	Y	28	31	1	9
12	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1072	3	47	9	Y	43	47	1	5
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1028	3	61	9	Y	55	47	1	13
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1050	3	62	9	Y	56	47	1	22

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			35
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2			37
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-			37
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	337	3	1	9	N	1	26	1	12
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	333	3	1	9	N	1			13
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	295	3	9	9	N	8			21
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			35
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2			37
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			37
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	25	1	12
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	665	3	1	9	N	1			13
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	684	3	9	9	N	8			21
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689														
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-			-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-			-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-			-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-			-0-
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	489	3			N	-0-			-0-
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
09	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
10	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
11	1740 N	1463	-0-	-277	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
12	1736 N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
01	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1207	-0-	-165	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-			-0-
11	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	713 N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-			-0-
02	588 N	505	-0-	-83	-0-	505	3			N	-0-			-0-
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
09	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-			-0-
10	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-			-0-
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-			-0-
12	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-			-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-			-0-
02	784 N	755	-0-	-29	-0-	755	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																		
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																		
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-			770	3			N	-0-					-0-
10	806 N	738	-0-	-68	-0-			738	3			N	-0-					-0-
11	780 N	644	-0-	-136	-0-			644	3			N	-0-					-0-
12	806 N	615	-0-	-191	-0-			615	3			N	-0-					-0-
01	744 N	614	-0-	-130	-0-			614	3			N	-0-					-0-
02	588 N	576	-0-	-12	-0-			576	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966																		
09	450 N	288	-0-	-162	-0-			288	3			N	-0-					-0-
10	403 N	269	-0-	-134	-0-			269	3			N	-0-					-0-
11	390 N	193	-0-	-197	-0-			193	3			N	-0-					-0-
12	310 N	215	-0-	-95	-0-			215	3			N	-0-					-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-			199	3			N	-0-					-0-
02	168 N	53	-0-	-115	-0-			53	3			N	-0-					-0-
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																		
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-			704	3	11	9	N	10	49	1			67
10	775 N	758	-0-	-17	-0-			747	3	11	9	N	10					77
11	750 N	700	-0-	-50	-0-			686	3	14	9	N	13					90
12	744 N	687	-0-	-57	-0-			677	3	10	9	N	9					99
01	744 N	659	-0-	-85	-0-			649	3	10	9	N	9	45	1			63
02	644 N	600	-0-	-44	-0-			588	3	12	9	N	11					74
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																		
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	3			N	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315	3			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-			302	3			N	-0-					-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-			255	3			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-			405	3			N	-0-					-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																		
09	1440 #	925	-0-	-515	-0-			925	3			N	-0-					-0-
10	1209 #	1016	-0-	-193	-0-			1016	3			N	-0-					-0-
11	1140 #	939	-0-	-201	-0-			939	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	803	-0-	-313	-0-			803	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	841	-0-	-182	-0-			841	3			N	-0-					-0-
02	868 N	710	-0-	-158	-0-			710	3			N	-0-					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860																		
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196													
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076													
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-		-0-
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-		-0-
11	420 N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT		-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094													
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		124
10	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-		124
11	360 N	78	-0-	-282	-0-	78	2			N	-0-		124
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		124
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		124
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																			
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200																			
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A																			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					119	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					119	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3				N	-0-					119	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-					119	
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					119	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258																			
09	DLQ G-10	26	-0-	26	46	26	3					Y	-0-					28	
10	46 N	-0-	-0-	-46	-0-	-0-						Y	-0-					28	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3				Y	-0-					28	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				Y	-0-					28	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3				Y	-0-					28	
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-					28	
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146																			
09	DLQ G-10	26	-0-	26	46	26	3					Y	-0-					28	
10	46 N	-0-	-0-	-46	-0-	-0-						Y	-0-					28	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3				Y	-0-					28	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				Y	-0-					28	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3				Y	-0-					28	
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-					28	
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026																			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950																			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-	
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200													
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	140 N	18	-0-	-122	-0-	18	3		N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550													
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260													
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250													
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252													
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A													
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0													
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252											
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 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	EOM BALANCE
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A											
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FOAG, INC. 274964 DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714											
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200													
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT		-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

G E OPERATING, INC. 292166													
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

H. D. INVESTMENTS 340219													
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060													
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652													
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A													
09	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-		98
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-		98
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-		98
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		98
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		98
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437	2			N	-0-		98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940														
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2	1			N	-0-		-0-
02	14B DENY	2	-0-	2	4		2	1			N	-0-		-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			N	-0-		-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2			N	-0-		-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2			N	-0-		-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2			N	-0-		-0-
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			N	-0-		-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2			N	-0-		-0-
10	806 N	748	-0-	-58	-0-		748	2			N	-0-		-0-
11	810 N	708	-0-	-102	-0-		708	2			N	-0-		-0-
12	806 N	795	-0-	-11	-0-		795	2			N	-0-		-0-
01	744 N	567	-0-	-177	-0-		567	2			N	-0-		-0-
02	672 N	258	-0-	-414	-0-		258	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			30
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			30
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			30
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			30
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			30
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	160	2			N	-0-			-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1961	2	53	9	N	48			175
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9	N	45			220
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1892	2	41	9	N	37			257
12	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1881	2	54	9	N	49	166	1	140
01	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1823	2	132	9	N	120			260
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1806	2	47	9	N	43	165	1	138
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
09	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3412	1802	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2062	-0-	2062	5474	2062	2			Y	-0-			-0-
11	2900 N	2103	-0-	-797	4677	2103	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	2098	-0-	-1002	3675	2098	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1960	-0-	-1140	2535	1960	2			Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1725	-0-	-1075	1460	1725	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	12	-0-	12	34	12	2			Y	-0-			-0-
11	46 N	12	-0-	-34	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
09	DLQ G-10	1767	-0-	1767	3118	1767	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1406	-0-	1406	4524	1406	2			Y	-0-			-0-
11	2900 N	412	-0-	-2488	2036	412	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	1199	-0-	-1901	135	1199	2			Y	-0-			-0-
01	1475 N	1340	-0-	-135	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			40
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			40
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			40
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			40
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			40
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			40

KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11			41
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	98	3	46	9	N	42			83
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	141	3	29	9	N	26			109
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	9	N	19			128
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	6			134
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242	3	17	9	N	15			149

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	506	2	15	9	N	14	160	1	35
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	507	2	17	9	N	15			50
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19			69
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	526	2	22	9	N	20			89
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	285	2	11	9	N	10			99
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	528	2	17	9	N	15			114

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262										
LINK "58"		WELL #:		3		RRCID -> 216227		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2704 - 2755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18														
LINK "58"		WELL #:		4		RRCID -> 225912		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2717 - 2743		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-			-0-
LINK"58"		WELL #:		5		RRCID -> 226011		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2704 - 756		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - PLUGGED 11/21/18														
MORALES "55"		WELL #:		1		RRCID -> 245658		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 4334		PERF. 2230 - 2236		
09	300 N	172	-0-	-128	-0-	139	2	33	9	N	30			163
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	171	2	23	9	N	21			184
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27	170	1	41
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	N	22			63
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	178	2	41	9	N	37			100
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	147	2	8	9	N	7			107
MORALES "55"		WELL #:		2		RRCID -> 260864		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 2503		PERF. 2210 - 2216		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18														
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880												
YATES		WELL #:		5		RRCID -> 111750		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2746 - 2766		
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
YATES		WELL #:		6		RRCID -> 111751		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3908 - 3918		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	40	1	46	2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880														
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040														
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC 613105														
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		12
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY				//CONT.// 640154										
MARTIN				WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
MARTIN				WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN				WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN				WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE				WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319		
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE				WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE				WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		PERF. N/A		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154													
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PARKS, RHONE INC. 641520													
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-		98
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		98
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		98
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1		99
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1		100
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1		101
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-		-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
09	DLQ G-10	660	-0-	660	1280	660	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	623	-0-	623	1903	623	2			Y	-0-		-0-
11	2516 N	613	-0-	-1903	-0-	613	2			Y	-0-		-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-		-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-		-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4091	4091	-0-	-0-	-0-		4091 2			N	-0-			131
10	4142	4142	-0-	-0-	-0-		4141 2		1 9	N	1			132
11	4037	4037	-0-	-0-	-0-		4036 2		1 9	N	1			133
12	3966	3966	-0-	-0-	-0-		3966 2			N	-0-			133
*01	4219	4219	-0-	-0-	-0-		4217 2		2 9	N	2			135
*02	3655	3655	-0-	-0-	-0-		3654 2		1 9	N	1			136

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
09	1260 N	728	-0-	-532	-0-		728 2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-		1300 2			N	-0-			-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172 2			N	-0-			-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 2			N	-0-			-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609 2			N	-0-			-0-
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301 2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730 2			N	-0-			-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575 2			N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464 2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395 2			N	-0-			-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546 2			N	-0-			-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640 2			N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
09	1200 N	966	-0-	-234	-0-		966 2			N	-0-			-0-
10	1240 N	321	-0-	-919	-0-		321 2			N	-0-			-0-
11	1200 N	764	-0-	-436	-0-		764 2			N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783 2			N	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765 2			N	-0-			-0-
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594 2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068 2			N	-0-			-0-
10	1054 N	1046	-0-	-8	-0-		1046 2			N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099 2			N	-0-			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105 2			N	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2			N	-0-			-0-
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX MT 7 RANCH //CONT.// 659782 WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1617	-0-	-363	-0-	1602	2	15	9	Y	14			34
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	Y	33			67
11	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2126	2	37	9	Y	34			101
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2157	2	96	9	Y	87	171	1	17
01	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2131	2	59	9	Y	54			71
*02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2059	2	61	9	Y	55			126

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-			-0-
02	952 N	857	-0-	-95	-0-	857	2			N	-0-			-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-			-0-
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	2			N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-			-0-
10	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	810 N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-			-0-
12	837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-			-0-
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS				
PETEX //CONT.// 659782														
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874														
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			-0-
11	600 N	408	-0-	-192	-0-	408	2			N	-0-			-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-			-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-			-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936														
09	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006														
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1680 N	1116	-0-	-564	-0-	1116	2			Y	-0-		-0-
10	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			Y	-0-		-0-
11	1560 N	860	-0-	-700	-0-	860	2			Y	-0-		-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-		-0-
01	1674 N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			Y	-0-		-0-
*02	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-		-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544													
09	1380 N	836	-0-	-544	-0-	836	2			N	-0-		-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-		-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-
02	1036 N	264	-0-	-772	-0-	264	2			N	-0-		-0-
FAMBR0, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047													
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		47
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		47
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		47
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		47
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		47
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-		47
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124													
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-		49
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-		49
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-		49
12	961 N	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-		49
01	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-		49
02	840 N	402	-0-	-438	-0-	402	2			N	-0-		49
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894													
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-		41
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-		41
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-		41
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-		41
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-		41
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-		41
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-		20
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-		20
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-		20
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-		20
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-		20
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		20
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000													
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-		89
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		89
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		89
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-		89
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		89
02	224 N	27	-0-	-197	-0-	27	2			N	-0-		89
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992													
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-		-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
09	780 N	371	-0-	-409	-0-	371	2			N	-0-		53
10	713 N	314	-0-	-399	-0-	314	2			N	-0-		53
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-		53
12	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-		53
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		53
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1		54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7500	6418	-0-	-1082	188030	6418	2			N	-0-			39
10	7750	6465	-0-	-1285	186745	6465	2			N	-0-			39
11	7500	6298	-0-	-1202	185543	6298	2			N	-0-			39
12	7750	6593	-0-	-1157	184386	6593	2			N	-0-			39
01	7750	6380	-0-	-1370	183016	6380	2			N	-0-			39
*02	7000	6440	-0-	-560	182456	6440	2			N	-0-			39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			25
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			25
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			25
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			25
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932														
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086														
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			91
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-			91
11	540 N	300	-0-	-240	-0-	300	2			N	-0-			91
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			91
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			91
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			91
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094														
09	780 N	604	-0-	-176	-0-	604	2			N	-0-			128
10	775 N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-			128
11	450 N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-			128
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			128
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			128
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			128
PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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														
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706														
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124														
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706														
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-			-0-
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
09	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1257	2	12	9	N	11			26
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1841	2	23	9	N	21			47
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31			78
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1541	2	37	9	N	34			112
01	1860 N	1423	-0-	-437	-0-	1392	2	31	9	N	28	87	1	53
02	1484 N	1475	-0-	-9	-0-	1445	2	30	9	N	27			80
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124														
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	390	2	95	9	N	86			109
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	132	2	47	9	N	43			152
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	180	2	50	9	N	45	173	1	24
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	60	2	51	9	N	46			70
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	53	2	47	9	N	43	91	1	22
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	85	2	48	9	N	44			66
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032														
*10	0	3574	-0-	3574	3574	3574	2			N	-0-			-0-
*11	0	3366	-0-	3366	6940	3366	2			N	-0-			-0-
*12	0	3380	-0-	3380	10320	3362	2	18	9	N	16			16
*01	7500	3547	-0-	-3953	6367	3543	2	4	9	N	4			20
*02	7000	3270	-0-	-3730	2637	3263	2	7	9	N	6			26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																				
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																				
09	DLQ G-10	43	-0-	43	100	43	2						Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	154	54	2						Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	220	66	2						Y	-0-						-0-
12	280 N	60	-0-	-220	-0-	60	2						Y	-0-						-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2						Y	-0-						-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-								Y	NO RPT						-0-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																				
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2						N	-0-						-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2						N	-0-						-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2						N	-0-						-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2						N	-0-						-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2						N	-0-						-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-								N	NO RPT						-0-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																				
09	750 N	592	-0-	-158	-0-	592	2						N	-0-						25
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2						N	-0-						25
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2						N	-0-						25
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2						N	-0-						25
01	682 N	496	-0-	-186	-0-	496	2						N	-0-						25
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-								N	NO RPT						25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976																				
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2						N	-0-						-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2						N	-0-						-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2						N	-0-						-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2						N	-0-						-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2						N	-0-						-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-								N	NO RPT						-0-
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952																				
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2						N	-0-						10
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2						N	-0-						10
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2						N	-0-						10
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2						N	-0-						10
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2						N	-0-						10
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-								N	NO RPT						10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20

RIDGE OIL COMPANY 711100														
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A														
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-		-0-

TERRELL, J.C. -B- 740251														
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542														
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2				N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2				N	-0-		-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2				N	-0-		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251																		
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	145	-0-	145	297			145 3			Y	-0-						64
10	417 N	120	-0-	-297	-0-			120 3			Y	-0-						64
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-			129 3			Y	-0-						64
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-			138 3			Y	-0-						64
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 3			Y	-0-						64
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 3			Y	-0-						64
SAFARI RESOURCES, LLC 743194																		
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-						-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-						-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-						-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-			30 2			N	-0-						-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-			30 2			N	-0-						-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956																		
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-			1664 2			N	-0-						-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			1556 2			N	-0-						-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			1461 2			N	-0-						-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			1513 2			N	-0-						-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			1498 2			N	-0-						-0-
*02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-			1473 2			N	-0-						-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SBS OIL COMPANY 749870																		
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705						N	NO RPT						-0-
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452						N	NO RPT						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3839	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
10	4862	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-			-0-
11	5361	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-			-0-
12	4851	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-			-0-
01	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2100	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030														
09	1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233	3			N	-0-			36
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			36
11	1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3			N	-0-			36
12	1271 N	559	-0-	-712	-0-	559	3			N	-0-			36
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			36
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			36
SKY RESOURCES, INC. 786408														
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114														
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382														
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-			-0-
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413														
09	2487	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
10	2974	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
11	2872	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
12	2942	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
*02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-			-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-			-0-
10	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-			-0-
11	990 N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-			-0-
12	992 N	681	-0-	-311	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			-0-
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	769	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	22	3			Y	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 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
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			175
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			175
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			175
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			175
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			175
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			175
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886														
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			33
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-	21	7	12
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			12
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			12
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS									
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047									
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738									
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255									
09	900 N	602	-0-	-298	-0-	602 2			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			-0-
11	840 N	357	-0-	-483	-0-	357 2			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			-0-
01	651 N	316	-0-	-335	-0-	316 2			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300									
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	258 2			113
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	273 2	40 9		129
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	153 2			129
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9		130
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	136 2	1 9		131
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	162 2	1 9		132
TRACER OPERATING, INC. 863965									
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
US. FUELS, INC. 879264									
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570									
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
WES-MOR DRILLING, INC. 908800														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	2			N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2		1 9	N	1	1 8		-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			14
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			14
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			14
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1 8		14
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			14
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			14
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
09	660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-			63
10	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-			63
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			63
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			63
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			63
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			63
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215 HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814														
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			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														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER														
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311 STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOKES (CROSSCUT)														
KEMP, WALTER														
BROWN, SALLIE														
WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	667	90	-0-	-577	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
10	93	97	-0-	4	4	97	2		N	-0-			-0-	
11	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-	
STOKES (PALO PINTO)														
KEMP, WALTER														
BROWN, SALLIE														
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
09	434	62	-0-	-372	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
10	67	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-	
BROWN, SALLIE														
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014														
09	239	34	-0-	-205	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
10	36	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-	
STRALEY (JENNINGS SAND)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
NOBLES IDA MAE														
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A														
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-	
STRALEY 1-349														
WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406														
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-	
STRALEY-SCHKADE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214														
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4		N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09		30 N	20	-0-		-10	-0-				20 4			N	-0-					-0-		
10		2 N	2	-0-		-0-	-0-				2 2			N	-0-					-0-		
11		10 N	9	-0-		-1	-0-				9 2			N	-0-					-0-		
12		31 N	8	-0-		-23	-0-				8 2			N	-0-					-0-		
01		2 N	2	-0-		-0-	-0-				2 2			N	-0-					-0-		
*02		35 N	35	-0-		-0-	-0-				35 4			N	-0-					-0-		
STRANGER (ATOKA -S-)												86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.												648640										
EUBANK, T.H.										WELL #:		2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930		
09		60 N	60	-0-		-0-	-0-				60 2			N	-0-					-0-		
10		62 N	51	-0-		-11	-0-				51 2			N	-0-					-0-		
11		120 N	75	-0-		-45	-0-				75 2			N	-0-					-0-		
12		62 N	55	-0-		-7	-0-				55 2			N	-0-					-0-		
01		62 N	49	-0-		-13	-0-				49 2			N	-0-					-0-		
02		84 N	38	-0-		-46	-0-				38 2			N	-0-					-0-		
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)												86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP												424988										
STUART RANCH										WELL #:		7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
STRAWN (MARBLE FALLS)												86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
SHAIDA, JOHN H.												768650										
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS										WELL #:		1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119		
09	630 #	442	-0-			-188	-0-				104 1	338 2	N	-0-						-0-		
10	651 #	566	-0-			-85	-0-				128 1	438 2	N	-0-						-0-		
11	630 #	483	-0-			-147	-0-				87 1	396 2	N	-0-						-0-		
12	691 R	691	-0-			-0-	-0-				95 1	596 2	N	-0-						-0-		
01	644 R	644	-0-			-0-	-0-				114 1	530 2	N	-0-						-0-		
*02	715 R	715	-0-			-0-	-0-				120 1	595 2	N	-0-						-0-		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555										
COURT, THOMAS										WELL #:		11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528		
09	166 R	166	-0-			-0-	-0-				35 1	131 3	N	-0-						-0-		
10	231 R	231	-0-			-0-	-0-				38 1	193 3	N	-0-						-0-		
11	211 R	211	-0-			-0-	-0-				37 1	174 3	N	-0-						-0-		
12	229 R	229	-0-			-0-	-0-				38 1	191 3	N	-0-						-0-		
01	203 R	203	-0-			-0-	-0-				39 1	164 3	N	-0-						-0-		
*02	229 R	229	-0-			-0-	-0-				41 1	188 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. 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	
09	909 R	909	-0-	-0-	-0-				82 1	814 3	N		12						128	
									13 9											
10	930 #	832	-0-	-98	-0-				72 1	760 3	N		-0-						128	
11	900 #	833	-0-	-67	-0-				73 1	760 3	N		-0-						128	
12	930 #	798	-0-	-132	-0-				73 1	725 3	N		-0-						128	
01	930 #	756	-0-	-174	-0-				76 1	680 3	N		-0-						128	
02	840 #	701	-0-	-139	-0-				80 1	621 3	N		-0-						128	
COURT, THOMAS		WELL #:		25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3001 -	3015								
09	3750 #	3682	-0-	-68	-0-				264 1	3405 3	N		12						175	
									13 9											
10	3875 #	3736	-0-	-139	-0-				238 1	3484 3	N		13						188	
									14 9											
11	3750 #	3510	-0-	-240	-0-				235 1	3261 3	N		13						201	
									14 9											
12	3844 #	3459	-0-	-385	-0-				240 1	3199 3	N		18						219	
									20 9											
01	3813 #	3451	-0-	-362	-0-				261 1	3172 3	N		16						235	
									18 9											
02	3444 #	3195	-0-	-249	-0-				289 1	2878 3	N		25						260	
									28 9											
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707																		
BIRD, HENRY		WELL #:		2W	RRCID ->	150347	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3300 -	3310								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073																		
STUART, J. N. -A-		WELL #:		195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A									
09	DLQ G-10	237	-0-	237	490	237	2				Y		-0-						-0-	
10	781 R	291	-0-	-490	-0-	291	2				Y		-0-						-0-	
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2				Y		-0-						-0-	
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2				Y		-0-						-0-	
01	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2				Y		-0-						-0-	
02	280 #	237	-0-	-43	-0-	237	2				Y		-0-						-0-	
STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		86573 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
SHAIDA, JOHN H.		768650																		
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018370	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2953 -	3003								
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	18	1		59	2	N		-0-						-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	20	1		70	2	N		-0-						-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1		71	2	N		-0-						-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1		148	2	N		-0-						-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1		129	2	N		-0-						-0-	
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1		89	2	N		-0-						-0-	

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650															
STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	3036	PERF. 2984 - 3026
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-	-0-
10		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-	-0-
11		59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-	-0-
12		87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-	-0-
01		58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-	-0-
02		56	N	43	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944												TOTAL	DEPTH	3015	PERF. 3005 - 3015
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995															
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000															
09	2910	N		2895	-0-	-15	-0-	-0-	214	1	2681	3	N	-0-	-0-
10	3007	N		2706	-0-	-301	-0-	-0-	181	1	2525	3	N	-0-	-0-
11	2880	N		2528	-0-	-352	-0-	-0-	178	1	2350	3	N	-0-	-0-
12	3007	N		2404	-0-	-603	-0-	-0-	177	1	2227	3	N	-0-	-0-
01	2697	N		2315	-0-	-382	-0-	-0-	186	1	2129	3	N	-0-	-0-
02	2352	N		2199	-0-	-153	-0-	-0-	209	1	1990	3	N	-0-	-0-
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001															
09	1920	N		1920	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1767	3	N	-0-	-0-
10	1912	N		1912	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1774	3	N	-0-	-0-
11	1724	N		1724	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	3	N	-0-	-0-
12	1659	N		1659	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1527	3	N	-0-	-0-
01	1577	N		1577	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	3	N	-0-	-0-
*02	1477	N		1477	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1327	3	N	-0-	-0-
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003															
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	38 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	38 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	38 1	191 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	195 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040															
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	24 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	22 1	153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	21 1	146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	23 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	28 1	141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	-0-	30 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978															
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	242 1	1553 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	-0-	205 1	1461 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	-0-	206 1	1447 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	-0-	239 1	1490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	1442 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1540 N	1080	-0-	-460	-0-	-0-	208 1	872 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	143 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)										CNTY: PALO PINTO									
TANDEM ENERGY CORPORATION																			
BALL																			
WELL #: 10 A										RRCID -> 128256									
COMPL. DATE										N/A									
TOTAL DEPTH										3005									
PERF. 1992 - 3005																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BALL										WELL #: 11									
										RRCID -> 161184									
COMPL. DATE 07/20/1997										TOTAL DEPTH									
2981										PERF. 2969 - 2988									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BALL "ASHWORTH"										WELL #: 2									
										RRCID -> 165539									
COMPL. DATE 10/31/1997										TOTAL DEPTH									
2996										PERF. 2956 - 2996									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BALL										WELL #: 23									
										RRCID -> 241378									
COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH									
3721										PERF. 3272 - 3358									
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-							-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-							-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	13	1	92	2	N	-0-							-0-	
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-							-0-	
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-							-0-	
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	2	1	6	2	N	-0-							-0-	
BALL										WELL #: 24									
										RRCID -> 255750									
COMPL. DATE 07/05/2009										TOTAL DEPTH									
3830										PERF. 3204 - 3223									
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	77	1	499	2	N	-0-							-0-	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	-0-							-0-	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	518	2	N	-0-							-0-	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	84	1	527	2	N	-0-							-0-	
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	98	1	490	2	N	-0-							-0-	
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	103	1	429	2	N	-0-							-0-	
BALL										WELL #: 27									
										RRCID -> 273851									
COMPL. DATE 06/18/2012										TOTAL DEPTH									
3200										PERF. 3044 - 3092									
09	930 N	870	-0-	-60	-0-	117	1	753	2	N	-0-							-0-	
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	108	1	763	2	N	-0-							-0-	
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	100	1	703	2	N	-0-							-0-	
12	899 N	860	-0-	-39	-0-	119	1	741	2	N	-0-							-0-	
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	141	1	704	2	N	-0-							-0-	
02	756 N	718	-0-	-38	-0-	139	1	579	2	N	-0-							-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
BARRON PETROLEUM LLC										86575 333		ASSOCIATED											
CONWAY, J. W.										053302													
WELL #:										5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						79			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						79			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						79			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						79			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						79			
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						79			
CONWAY, J. W.										WELL #:		6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3080 - 3992	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	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-			
CONWAY, J. W.										WELL #:		12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH		4138		PERF. 600 - 4135	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
CONWAY, J. W.										WELL #:		11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH		3990		PERF. 3960 - 0	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
G & F OIL, INC.										292000													
CROSLAND, B.M.										WELL #:		1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH		4305		PERF. N/A	
09	164 N	164	-0-		-0-	-0-		164	2				N	-0-						90			
10	186 N	185	-0-		-1	-0-		185	2				N	-0-						90			
11	180 N	174	-0-		-6	-0-		174	2				N	-0-						90			
12	195 N	195	-0-		-0-	-0-		195	2				N	-0-						90			
01	186 N	185	-0-		-1	-0-		185	2				N	-0-						90			
02	168 N	NO RPT	-0-		-168	-0-							N	NO RPT						90			
TURNER										WELL #:		1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH		3992		PERF. 3922 - 3950	
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.				//CONT.//		292000													
WHARTON				WELL #:		1	RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2337 - 2374						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					-0-	
10		527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2				N	-0-					-0-	
11		450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2				N	-0-					-0-	
12		465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2				N	-0-					-0-	
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2				N	-0-					-0-	
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLUB, DAVID M.						396580													
HOLUB, CYRUS				WELL #:		2	RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930		PERF. N/A						
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC						637403													
JIANT-HINKSON "A"				WELL #:		2	RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4109 - 4201						
09	DLQ	G-10	87	-0-	87	189	87	3				Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	78	-0-	78	267	78	3				Y	-0-					-0-	
11		299 N	32	-0-	-267	-0-	32	3				Y	-0-					-0-	
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				Y	-0-					-0-	
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PEBA OIL & GAS, INC.						648640													
HOLUB, HENRY				WELL #:		1	RRCID -> 071059		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 4010		PERF. N/A						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.						709694													
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #:			RRCID -> 143318		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3666 - 3671						
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	

PLUGGED AND ABANDONED												12/02/2003							

SAGUARO PETROLEUM, LLC						743325													
CLARK, GRAHAME				WELL #:		1	RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 3808 - 3835						
09	DLQ	G-10	3871	-0-	3871	8136	3871	3				Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	2649	-0-	2649	10785	2649	3				Y	-0-					-0-	
11		11957 X	1172	-0-	-10785	-0-	1172	3				Y	-0-					-0-	
12		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3				Y	-0-					-0-	
01		4030 X	1301	-0-	-2729	-0-	1301	3				Y	-0-					-0-	
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-						Y	NO RPT					-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPOON OIL & GAS CO.				836178								
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965								
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	N/A
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-		149
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		149
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		149
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		149
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-		149
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		149
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF.	2498 - 2520
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-		-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-		-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.// 86575 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.			//CONT.// 863965													
WHARTON, RITCHIE			WELL #: 6			RRCID -> 158080			COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
NOWAK-HOLUB			WELL #: 1			RRCID -> 185967			COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230				
09	200	X	50		-0-	-150	-0-		50	2		N		-0-		-0-
10	31	N	-0-		-0-	-31	-0-					N		-0-		-0-
11	30	N	-0-		-0-	-30	-0-					N		-0-		-0-
12	31	N	-0-		-0-	-31	-0-					N		-0-		-0-
01	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
NOWAK-HOLUB			WELL #: 2			RRCID -> 186427			COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220				
09	1285	N	1285		-0-	-0-	-0-		1270	2	15	9	N	14		89
10	1202	N	1202		-0-	-0-	-0-		1191	2	11	9	N	10		99
11	1387	N	1387		-0-	-0-	-0-		1365	2	22	9	N	20		119
12	1365	N	1365		-0-	-0-	-0-		1347	2	18	9	N	16	116 1	19
01	1390	N	1390		-0-	-0-	-0-		1369	2	21	9	N	19		38
*02	1210	N	1210		-0-	-0-	-0-		1210	2			N	-0-		38
MADDUX-44-			WELL #: 1			RRCID -> 221479			COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900				
09	780	N	392		-0-	-388	-0-		392	2			N	-0-		-0-
10	744	N	362		-0-	-382	-0-		362	2			N	-0-		-0-
11	570	N	393		-0-	-177	-0-		393	2			N	-0-		-0-
12	411	N	411		-0-	-0-	-0-		411	2			N	-0-		-0-
01	580	N	580		-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-		-0-
*02	723	N	723		-0-	-0-	-0-		723	2			N	-0-		-0-
MADDUX -44- A			WELL #: 2			RRCID -> 221594			COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921				
09	780	N	392		-0-	-388	-0-		392	2			N	-0-		-0-
10	744	N	362		-0-	-382	-0-		362	2			N	-0-		-0-
11	570	N	393		-0-	-177	-0-		393	2			N	-0-		-0-
12	412	N	412		-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-		-0-
01	581	N	581		-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-		-0-
*02	723	N	723		-0-	-0-	-0-		723	2			N	-0-		-0-
POPP			WELL #: 6			RRCID -> 225115			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912				
09	240	N	128		-0-	-112	-0-		128	2			N	-0-		-0-
10	298	N	298		-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-		-0-
11	279	N	279		-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-		-0-
12	228	N	228		-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-		-0-
01	271	N	271		-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-		-0-
*02	278	N	278		-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-		-0-

STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)				86575 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RIDGE OIL COMPANY				711100												
GUY ROBINSON RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 092357	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF. 3938	-	3959					
M	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965												
RITCHIE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 137745	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602	-	2660					
09	330 N	43	-0-	-287	-0-	43 2				N	-0-					32
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2				N	-0-					32
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	70 2				N	-0-					32
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-					32
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				N	-0-					32
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2				N	-0-					32
STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
HOLLAND, MIKE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 121083	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3787	-	3806					
09	DLQ G-10	335	-0-	335	561	335 3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316	877	316 3				Y	-0-					-0-
11	952 N	75	-0-	-877	-0-	75 3				Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3				Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
BIRD, HENRY				WELL #: 1W	RRCID -> 150306	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428	-	3443					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALL				WELL #: 13	RRCID -> 176246	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965												
POPP				WELL #: 4	RRCID -> 225114	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3964	-	3980					
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2				N	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2				N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2				N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2				N	-0-					-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2				N	-0-					-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2				N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
BARRON PETROLEUM LLC															
CONWAY, J. W.															
WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING L.L.C.															
STUART J. N. "B"															
WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486															
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2				N	-0-			40
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-			40
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2				N	-0-			40
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			40
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2				N	-0-			40
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2				N	-0-			40
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP															
STUART ESTATE "49"															
WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035															
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "49"															
WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791															
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	715	2	53	9	N	48				120
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	384	2	31	9	N	28				148
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	888	2	37	9	N	34		110 1		72
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	717	2	33	9	N	30				102
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	9	N	20				122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
MOGUL RESOURCES, LLC															
HEATH, ELIZABETH															
WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030															
09	14B DENY	100	-0-	100	730	100	2				N	-0-			-0-
10	835 X	105	-0-	-730	-0-	105	2				N	-0-			-0-
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC															
HEATH 60															
WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
TARPOON OIL & GAS CO. 836178													
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073													
STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181													
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-		-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2		N	-0-		-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215													
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818													
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
ATHENA RESOURCES, INC. 036056													
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552													
09	1890	#	1740	-0-	-150	-0-	1740	2		N	-0-		22
10	1953	#	1265	-0-	-688	-0-	1265	2		N	-0-		22
11	1890	#	1439	-0-	-451	-0-	1439	2		N	-0-		22
12	1612	#	1186	-0-	-426	-0-	1186	2		N	-0-		22
01	3443	R	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-		22
*02	2661	R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-		22

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHARTON WELL #: 1 B RRCID -> 285362 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524													
09	14B2 EXT		4618	-0-	4618	-0-	4618	2		N	-0-		-0-
*10	38300		2652	-0-	-35648	-0-	2652	2		N	-0-		-0-
*11	4041 R		3480	-0-	-561	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
*12	5046 R		5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-		-0-
*01	3256 R		3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-		-0-
*02	3483 R		3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
BACON ENERGY LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			29
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	152	2	34	9	N	31			60
11	180 #	69	-0-	-111	-0-	66	3	3	9	N	3			63
*12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			63
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			63
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			63

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842														
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976														
09	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522														
COPELAND RANCH WELL #: 8														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988														
AGUIRRE WELL #: 6														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
AGUIRRE		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3944 - 3988	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040	
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	230	3		N	-0-	46
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-	46
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	3		N	-0-	46
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-	46
01	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-	46
02	224 #	101	-0-	-123	-0-	101	3		N	-0-	46
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
CARTER - 40		WELL #: 2		RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4110 - 4131	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARTER "2"-40		WELL #: 1		RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 4216 - 42266	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489									
RIEBE, JIM H.		WELL #: 1		RRCID -> 265299		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4616		PERF. 3990 - 4006	
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-	-0-
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-	-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-	-0-
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-	-0-
*01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-	-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
GIANT NRG CO., LP				302592						
ROSS		WELL #:		1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF. 3669	- 3784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988						
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID -> 160633	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF. 3604	- 3614
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
IONI CREEK 60		WELL #:		9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3852	- 3861
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3842	- 3850
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID -> 147626	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520	- 3530
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PONTREMOLLE		WELL #:		2	RRCID -> 154605	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3946	- 3958
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.// 637403														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINKSON		WELL #: 15		RRCID -> 166330		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3540 - 3548						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANKENBAUER		WELL #: 1		RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3514 - 3538						
09	DLQ G-10	340	-0-	340	701	340	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1026	325	3			Y	-0-					-0-
11	1229 R	203	-0-	-1026	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINKSON		WELL #: 19		RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3840 - 3848						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINKSON "79"		WELL #: 7906		RRCID -> 280941		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3625 - 3635						
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
HINKSON		WELL #: 3		RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3608 - 3613						
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 283085		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 4486		PERF. 3169 - 3198						
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.// 637403									
HINKSON		WELL #: 4		RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3623 - 3628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-		-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-
HINKSON-CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283339		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH		4375 PERF. 3544 - 3752	
09	0	370	-0-	370	2195	370 3		N	-0-		-0-
10	2541 R	346	-0-	-2195	-0-	346 3		N	-0-		-0-
11	360 #	234	-0-	-126	-0-	234 3		N	-0-		-0-
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-		-0-
01	372 #	215	-0-	-157	-0-	215 3		N	-0-		-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #: 5U		RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 3157 - 3174	
09	120 #	6	-0-	-114	-0-	6 3		N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
HINKSON		WELL #: 11		RRCID -> 285164		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH		4002 PERF. 3603 - 3616	
09	0	91	-0-	91	719	91 3		N	-0-		-0-
10	804 R	85	-0-	-719	-0-	85 3		N	-0-		-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-		-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-
HINKSON		WELL #: 12		RRCID -> 285165		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH		4001 PERF. 3552 - 3568	
09	0	91	-0-	91	719	91 3		N	-0-		-0-
10	804 R	85	-0-	-719	-0-	85 3		N	-0-		-0-
11	120 #	57	-0-	-63	-0-	57 3		N	-0-		-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
WHARTON 2-21		WELL #: 5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4138 - 4142	
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-		-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
01	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		-0-
02	56 #	21	-0-	-35	-0-	21 2		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) ROYAL TEXAN RESOURCES CO. BARRON														
//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
		732111												
		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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC														
		743223												
CRAWFORD		WELL #: 1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3524		- 3534		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC														
		743325												
WOODWARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3268		- 3282		
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-		-0-
10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3				N	-0-		-0-
11	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3				N	-0-		-0-
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3				N	-0-		-0-
*01	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3				N	-0-		-0-
02	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
		817555												
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 3890		- 3922		
09	570 #	544	-0-	-26	-0-	58	1	473	3	Y	12	10	1	6
10	589 #	465	-0-	-124	-0-	51	1	404	3	Y	9	9	1	6
11	570 #	479	-0-	-91	-0-	52	1	416	3	Y	10			16
12	589 #	438	-0-	-151	-0-	51	1	378	3	Y	8	10	1	14
01	558 #	465	-0-	-93	-0-	56	1	398	3	Y	10	11	1	13
02	504 #	453	-0-	-51	-0-	59	1	383	3	Y	10	11	1	12
STUART, ELLEN G. "C"														
		WELL #: 6		RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3753		- 3756		
09	4651 R	4651	-0-	-0-	-0-	298	1	4353	3	N	-0-			70
10	5997 R	5997	-0-	-0-	-0-	335	1	5662	3	N	-0-			70
11	5208 R	5208	-0-	-0-	-0-	265	1	4943	3	N	-0-			70
12	4944 R	4944	-0-	-0-	-0-	265	1	4679	3	N	-0-			70
01	4783 R	4783	-0-	-0-	-0-	265	1	4518	3	N	-0-			70
*02	3190 R	3190	-0-	-0-	-0-	265	1	2925	3	N	-0-			70

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2160 #	1916	-0-	-244	-0-	145	1	1745	3	Y	24	19	1	11
10	2232 #	1805	-0-	-427	-0-	125	1	1654	3	Y	24	22	1	13
11	2160 #	1543	-0-	-617	-0-	114	1	1405	3	Y	22			35
12	2170 #	1418	-0-	-752	-0-	110	1	1286	3	Y	20	23	1	32
01	2170 #	1420	-0-	-750	-0-	119	1	1278	3	Y	21	25	1	28
02	1792 #	1364	-0-	-428	-0-	133	1	1206	3	Y	23	25	1	26
						25	9							
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	47	1	312	3	N	-0-			41
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	45	1	299	3	N	-0-			41
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	44	1	288	3	N	-0-			41
12	372 #	340	-0-	-32	-0-	45	1	295	3	N	-0-			41
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	3	N	-0-			41
*02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	55	1	342	3	N	-0-			41
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471														
09	810 #	725	-0-	-85	-0-	63	1	662	3	N	-0-			-0-
10	837 #	752	-0-	-85	-0-	63	1	689	3	N	-0-			-0-
11	737 R	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	3	N	-0-			-0-
12	744 #	599	-0-	-145	-0-	52	1	547	3	N	-0-			-0-
01	744 #	598	-0-	-146	-0-	55	1	543	3	N	-0-			-0-
02	700 #	692	-0-	-8	-0-	55	1	637	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-			-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	N	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368														
09	930 #	573	-0-	-357	-0-	60	1	513	3	N	-0-			-0-
10	744 #	522	-0-	-222	-0-	56	1	466	3	N	-0-			-0-
11	690 #	471	-0-	-219	-0-	52	1	419	3	N	-0-			-0-
12	589 #	391	-0-	-198	-0-	47	1	344	3	N	-0-			-0-
01	589 #	413	-0-	-176	-0-	51	1	362	3	N	-0-			-0-
02	532 #	465	-0-	-67	-0-	49	1	416	3	N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TFX, INC. 850972														
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032														
09	11676 R	11676	-0-	-0-	-0-	11676	3			N	-0-			7
10	8667 R	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-			7
11	6801 R	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-			7
12	5859 #	5509	-0-	-350	-0-	5509	3			N	-0-			7
01	5859 #	4605	-0-	-1254	-0-	4605	3			N	-0-			7
02	5292 #	3970	-0-	-1322	-0-	3970	3			N	-0-			7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																		
TRACER OPERATING, INC. 863965																		
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2					N	-0-					-0-
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2					N	-0-					-0-
11	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2					N	-0-					-0-
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2					N	-0-					-0-
01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2					N	-0-					-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2					N	-0-					-0-

WALTER															WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060			
09	2640 #	2153	-0-	-487	-0-	2132	2		21	9	N	19						57
10	2728 #	2301	-0-	-427	-0-	2262	2		39	9	N	35						92
11	2850 #	1837	-0-	-1013	-0-	1812	2		25	9	N	23						115
12	2945 #	2857	-0-	-88	-0-	2857	2				N	-0-	87	1				28
01	2945 #	2711	-0-	-234	-0-	2694	2		17	9	N	15						43
02	2072 #	2028	-0-	-44	-0-	2024	2		4	9	N	4						47

DEAN															WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640			
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						6
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						6
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						6
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						6
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6

BRANT															WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030			
09	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2				N	-0-						72
10	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3430	2		51	9	N	46						118
11	2794 R	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2				N	-0-						118
12	2299 R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2				N	-0-						118
01	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1855	2		15	9	N	14						132
*02	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2678	2		26	9	N	24	134	1				22

DAVID HOLUB															WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114			
09	1620 #	1525	-0-	-95	-0-	1512	2		13	9	N	12						53
10	1705 #	1038	-0-	-667	-0-	1038	2				N	-0-						53
11	1710 #	1689	-0-	-21	-0-	1687	2		2	9	N	2						55
12	1767 #	1418	-0-	-349	-0-	1418	2				N	-0-						55
01	1767 #	1195	-0-	-572	-0-	1195	2				N	-0-						55
02	1568 #	851	-0-	-717	-0-	851	2				N	-0-	25	1				30

DAVID HOLUB															WELL #: 3 RRCID -> 281137 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4050 - 4100			
09	1620 #	1527	-0-	-93	-0-	1514	2		13	9	N	12						53
10	1705 #	1038	-0-	-667	-0-	1038	2				N	-0-						53
11	1710 #	1689	-0-	-21	-0-	1687	2		2	9	N	2						55
12	1767 #	1419	-0-	-348	-0-	1419	2				N	-0-						55
01	1767 #	1195	-0-	-572	-0-	1195	2				N	-0-						55
02	1568 #	851	-0-	-717	-0-	851	2				N	-0-	25	1				30

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.				908800							
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 162527	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 -	3984
M	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
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		3
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		3
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-		3
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-		3
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		3
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		3
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID -> 152888	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 -	3964
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 157923	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 -	3749
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID -> 190809	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 -	3768
09	1110 N	880	-0-	-230	-0-	81 1	799 3	N	-0-		-0-
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	71 1	748 3	N	-0-		-0-
11	900 N	761	-0-	-139	-0-	69 1	692 3	N	-0-		-0-
12	899 N	733	-0-	-166	-0-	69 1	664 3	N	-0-		-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	77 1	696 3	N	-0-		-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	81 1	627 3	N	-0-		-0-
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)				86577 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY				042398							
BEULAH LANE		WELL #:		2	RRCID -> 188452	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3870 -	3888
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		65
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		65
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		65
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6	RRCID -> 246062	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987 -	3995
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAY CAT (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL G-5										86595 075 881442	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
										WELL #:	1D	RRCID -> 156134	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 4857	-	4870	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123	
NEWELL E-87										WELL #:	1D	RRCID -> 157217	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698	-	4931	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
NEWELL 12-8										WELL #:	1D	RRCID -> 158145	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4877	-	4893	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
STRONG (CONGL.) KARPER OIL & GAS CORPORATION GRAGG, W. A., -A-										86718 500 451280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	1	RRCID -> 018399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 4096	-	4134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9	
GRAGG, W. A., -B-										WELL #:	1	RRCID -> 018400	COMPL. DATE 10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123	-	4128	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GRAGG, W. A., -C-										WELL #:	1	RRCID -> 018401	COMPL. DATE 02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145	-	4149	
09	1020	N	619	-0-	-401	-0-	-0-	619	2			N	-0-					27	
10	1023	N	646	-0-	-377	-0-	-0-	646	2			N	-0-					27	
11	1170	N	537	-0-	-633	-0-	-0-	537	2			N	-0-					27	
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27	
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	-0-	419	2			N	-0-					27	
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-	-0-					N	NO RPT					27	

STRONG (CONGL.)										CNTY: PALO PINTO									
KARPER OIL & GAS CORPORATION																			
GRAGG, W. A., -G-																			
WELL #: 1										RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096									
M	0	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
GRAGG, W. A., -K-										WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155									
09	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2				N	-0-					96	
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1850	2	2	9		N	2		2	8		96	
11	2010	N	973	-0-	-1037	-0-	973	2				N	-0-					96	
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				N	-0-					96	
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2				N	-0-					96	
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-						N	NO RPT					96	
W.A. GRAGG -G-										WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				N	-0-					105	
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				N	-0-					105	
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					105	
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-					105	
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					105	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					105	
GRAGG										WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
STOVALL OPERATING CO.										824339									
SBG										WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2				N	-0-					-0-	
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2				N	-0-					-0-	
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2				N	-0-					-0-	
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2				N	-0-					-0-	
01	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2				N	-0-					-0-	
STRONG, SW (CONGL "A")										86725 200									
FOAG, INC.										274964									
DOOLEY, H.H. #6										WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104									
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-					55	
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					55	
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					55	
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2				N	-0-					55	
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2				N	-0-					55	
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					55	

STRONG, SW (CONGL "A")															//CONT.//					86725 400					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.																				786408																			
JOHNSON, M.R.															WELL #:					10					RRCID -> 080498					COMPL. DATE 12/29/1978					TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																		
09		210	N	112	-0-		-98	-0-		112	3				N	-0-					-0-																		
10		217	N	111	-0-		-106	-0-		111	3				N	-0-					-0-																		
11		150	N	106	-0-		-44	-0-		106	3				N	-0-					-0-																		
12		124	N	95	-0-		-29	-0-		95	3				N	-0-					-0-																		
01		138	N	138	-0-		-0-	-0-		138	3				N	-0-					-0-																		
*02		133	N	133	-0-		-0-	-0-		133	3				N	-0-					-0-																		

STRONG, SW (CONGL. D)															86725 400					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STEPHENS									
KRAMER OPERATING, LLC															476586																								
DOOLEY, C.															WELL #:					1					RRCID -> 103206					COMPL. DATE 09/26/1982					TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149				
09	DLQ	G-10		1474	-0-		1474	2347		1474	3				Y	-0-					-0-																		
10	DLQ	G-10		1399	-0-		1399	3746		1399	3				Y	-0-					-0-																		
11		2400	N	825	-0-		-1575	2171		825	3				Y	-0-					-0-																		
12		2918	N	747	-0-		-2171	-0-		747	3				Y	-0-					-0-																		
01		930	N	778	-0-		-152	-0-		778	3				Y	-0-					-0-																		
02		784	N	700	-0-		-84	-0-		700	3				Y	-0-					-0-																		

DOOLEY, C.															WELL #:					4					RRCID -> 114714					COMPL. DATE 12/12/1983					TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133				
09	DLQ	G-10		338	-0-		338	684		298	3		40	9	Y	36		171	1		19																		
10	DLQ	G-10		370	-0-		370	1054		307	3		63	9	Y	57					76																		
11		1361	N	307	-0-		-1054	-0-		276	3		31	9	Y	28					104																		
12		341	N	314	-0-		-27	-0-		273	3		41	9	Y	37					141																		
01		372	N	175	-0-		-197	-0-		131	3		44	9	Y	40		181	1		-0-																		
*02		302	N	302	-0-		-0-	-0-		246	3		56	9	Y	51					51																		

DOOLEY, C.															WELL #:					3					RRCID -> 117997					COMPL. DATE 07/18/1985					TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204				
09	DLQ	G-10		64	-0-		64	2248		64	3				Y	-0-					-0-																		
10	DLQ	G-10		2766	-0-		2766	5014		2766	3				Y	-0-					-0-																		
11		2400	N	2622	-0-		222	5236		2622	3				Y	-0-					-0-																		
12		3100	N	2582	-0-		-518	4718		2582	3				Y	-0-					-0-																		
01		3100	N	2480	-0-		-620	4098		2480	3				Y	-0-					-0-																		
*02		2800	N	2268	-0-		-532	3566		2268	3				Y	-0-					-0-																		

DOOLEY															WELL #:					7					RRCID -> 141955					COMPL. DATE 06/05/1992					TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196				
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					43																		
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					43																		
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					43																		
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					43																		
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					43																		
02	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					43																		

SKY RESOURCES, INC.															786408																								
DOOLEY-CAUDILL															WELL #:					1					RRCID -> 232478					COMPL. DATE 03/10/2007					TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054				
09		250	N	250	-0-		-0-	-0-		250	3				N	-0-					-0-																		
10		248	N	215	-0-		-33	-0-		215	3				N	-0-					-0-																		
11		246	N	246	-0-		-0-	-0-		246	3				N	-0-					-0-																		
12		248	N	242	-0-		-6	-0-		242	3				N	-0-					-0-																		
01		245	N	245	-0-		-0-	-0-		245	3				N	-0-					-0-																		
*02		236	N	236	-0-		-0-	-0-		236	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	112 3				-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3				-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3				-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3				-0-
M.R. JOHNSON #7		WELL #: 7	RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140	-	4170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STUART (CONGLOMERATE)		86774 075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073								
J.N. STUART "A"		WELL #: 4	RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3275	-	3290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
STUART (ELLENBURGER)		86774 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073								
STUART, J.N. A		WELL #: 15	RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3802	-	3822
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J. N.		WELL #: 7425	RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF. 3540	-	3560
09	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-		27
10	3604 R	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2	N	-0-		27
11	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	N	-0-		27
12	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	N	-0-		27
01	3462 R	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-		27
*02	3350 R	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2	N	-0-		27
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073								
STUART, J. N.		WELL #: 167	RRCID -> 196892		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3513	- 3523
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 173543	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3642 - 3650	
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	EOM BALANCE
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
*02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
CRAWFORD				WELL #: 4	RRCID -> 178616	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3636 - 3640	
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
*02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
IONI CREEK 60				WELL #: 6L	RRCID -> 156292	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3732 - 3742	
09	150 #	21	-0-	-129	-0-	21 3		N	-0-	-0-
10	155 #	55	-0-	-100	-0-	55 3		N	-0-	-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073						
STUART, J. N.				WELL #: 200 L	RRCID -> 113455	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3758 - 3768	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STUART, J. N.				WELL #: 202	RRCID -> 114219	COMPL. DATE 11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3664 - 3669	
09	DLQ G-10	3986	-0-	3986	8181	131 1	3846 3	Y	8	8 1
10	11930 R	3749	-0-	-8181	-0-	125 1	3617 3	Y	6	6 1
11	3520 R	3520	-0-	-0-	-0-	121 1	3389 3	Y	9	10 1
12	4185 #	4062	-0-	-123	-0-	134 1	3918 3	Y	9	8 1
01	4185 #	3771	-0-	-414	-0-	126 1	3637 3	Y	7	6 1
02	3668 #	3205	-0-	-463	-0-	113 1	3085 3	Y	6	6 1
STUART, J N A				WELL #: 13	RRCID -> 164289	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3648 - 3658	
09	DLQ G-10	237	-0-	237	489	237 2		Y	-0-	22
10	778 R	289	-0-	-489	-0-	289 2		Y	-0-	22
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	22
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	22
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-	22
02	252 #	236	-0-	-16	-0-	236 2		Y	-0-	22

STUART HEIRS (STRAWN SAND) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC STUART HEIRS										86798 700 637403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
										WELL #: 3	RRCID -> 121084	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076	- 1082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
STEPHEN, PAUL "B"										WELL #: 2	RRCID -> 123790	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184	- 1194
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STEPHEN, PAUL										WELL #: 4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932	- 2690
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
HINKSON, LAURA										WELL #: 1	RRCID -> 143541	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883	- 1900
09	DLQ G-10	15	-0-	15	30	15	3				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	14	-0-	14	44	14	3				Y	-0-				-0-
11	54 N	10	-0-	-44	-0-	10	3				Y	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STUNKARD (MISS.) VAN OPERATING, LTD. STUNKARD UNIT										86818 250 881442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
										WELL #: 3	RRCID -> 184198	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4452	- 4566
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SUN BELT(ATOKA) ROLLO RESOURCES, LLC BANDY-TOMLINSON										87135 400 726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
										WELL #: 1	RRCID -> 093055	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 3572	- 3578
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-				-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
MILLS, J.T.		WELL #:		2	RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3522 - 3528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD				
STRAIN				WELL #:		1	RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 3030 - 3060	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWENSON (3815)				87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
AVAD OPERATING, LLC				037877										
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.				WELL #:		2	RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A	
09	1320 N	722	-0-	-598	-0-	722	2			N	-0-			175
10	1364 N	549	-0-	-815	-0-	549	2			N	-0-			175
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9	N	17	174	1	18
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	N	5			23
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	N	19			42
*02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27			69
T.E.C. (CADD0)				87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340										
COX, JAMES A.				WELL #:		1	RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2650 - 2658	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			84
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			84
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			84
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			84
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			84
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-			84
COX, JAMES A.				WELL #:		2	RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

T.E.C. (CADD0)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	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			
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN		WELL #:		1	RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167 - 4171			
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000										
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4114 - 4119			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3677 - 3683			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.N.I. 221589
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017 - P/A 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

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007														

TAUREN (CADD0, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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

TAYLOR(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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09		280	-0-	-0-	-280	599							N		-0-				69					
10		310	-0-	-0-	-310	289							N		-0-				69					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	289							N		NO RPT				69					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	289							N		NO RPT				69					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	289							N		NO RPT				69					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	289							N		NO RPT				69					
TAYLOR HILL, S. (MISS) GRACE 7 OPERATING LLC LAMBSHEAD RANCH 1088														88530 250 319501	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: THROCKMORTON				
WELL #: 1														RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 4912	PERF. 4780	-	4912				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-					
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				
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	516	2	83	9	N		75						164					
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	N		4						168					
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	931	2	36	9	N		33						201					
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961	2	68	9	N		62						263					
01		961 N	367	-0-	-594	-0-	355	2	12	9	N		11						274					
02		896 N	666	-0-	-230	-0-	626	2	40	9	N		36		182	1			128					
TAYLOR-WILSON (DUFFER) FOAG, INC. HART, H. W.														88570 200 274964	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2 A														RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 4045	PERF. 3970	-	4045				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-					
PETEX WILSON "I"														659782			CNTY: STEPHENS							
WELL #: 1														RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3978	-	3996				
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N		-0-						-0-					
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N		-0-						-0-					
11		300 N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N		-0-						-0-					
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N		-0-						-0-					
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N		-0-						-0-					
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N		-0-						-0-					
WILSON (SUN)														WELL #: 2	RRCID -> 124869	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3978	-	3988				
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N		-0-						-0-					
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N		-0-						-0-					
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N		-0-						-0-					
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N		-0-						-0-					
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N		-0-						-0-					
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N		-0-						-0-					

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.// 88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
WILSON (SUN)		WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02		168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					-0-
WILSON, H. "E"				WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050							
09		750 N	346	-0-	-404	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10		527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02		336 N	242	-0-	-94	-0-	242	2			N	-0-					-0-
SWENSON "55"				WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062							
09		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					55
10		713 N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					55
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					55
12		558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					55
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					55
*02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
SWENSON "55"				WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION		022922															
COATES		WELL #: 1		RRCID -> 109938		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818									
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					15
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					15
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					15
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					15
PETEX		659782															
SCOTT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
STERLING OIL AND GAS				818896						
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165 PERF. 3913 - 3920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320 PERF. 4068 - 4083
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TEE JAY (3750)				88667 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION				022922						
ALVEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	071749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097 PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
SMITH		WELL #:		1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901 PERF. 3646 - 3650
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 2		N	-0-
10	310 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2		N	-0-
11	330 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2		N	-0-
12	372 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2		N	-0-
01	279 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2		N	-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
PENCE		WELL #:			RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
PLUGGED AND ABANDONED				02/11/2015						

TEMPLETON (GRAY)														CNTY: COLEMAN	
S & H RESOURCES															
COX, BEN															
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	215	-0-	215	228	215	2			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	167	-0-	167	395	167	2			N	-0-			-0-	
TENA (ELLEN)														CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.															
SOUTH GREEN 55															
WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517															
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	N	8			8	
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	380	3	13	9	N	12			20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
TEXAS-57 (STRAWN 2400)														CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS ENERGY CORP.															
STEPHENS "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466															
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
TEXAS-57 (STRAWN 3100)														CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS ENERGY CORP.															
STEPHENS "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172															
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)														CNTY: HOOD	
JERICHO ENERGY, INC															
GUERRY, GRADY															
WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771															
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-	
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-	
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-	
GUERRY, GRADY														WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-	
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-	
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-	

THRIFTY (MARBLE FALLS)				89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
D & L OPERATING CO.				196477						
NEWTON A.J.				WELL #: 1	RRCID -> 064344	COMPL. DATE 10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF. N/A	
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	EOM BALANCE
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC				608427						
BROWN COUNTY FEE				WELL #: 2	RRCID -> 018427	COMPL. DATE 05/02/1949	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
ALLCORN, H. L., ET UX				WELL #: 1	RRCID -> 018422	COMPL. DATE 10/24/1948	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2316 - 2360	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-	-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197 3		N	-0-	-0-
CASON, WILL				WELL #: 1	RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2320	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011										
CASON, WILL				WELL #: 4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 - 2334	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
PARNELL, DOYLE				WELL #: 1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A	
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 3		N	-0-	47
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	47
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	47
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	47
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	71 3		N	-0-	47
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	1	48

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)										89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
D.J. & T. ENERGY										196227						
SAGE-KEPLER										WELL #: 1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 2551	PERF. 2480	-	2500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAGE-KEPLER "B"										WELL #: 3	RRCID -> 129378	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2300	-	2344
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAGE-OTT "A"										WELL #: 2	RRCID -> 227674	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2366	-	2442
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.										448229						
HTR-REEVES										WELL #: 1	RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440	-	2472
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.										448239						
SAGE-SULLIVAN										WELL #: 1	RRCID -> 126087	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2342	-	2394
09 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED										06/28/1999						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317						
BOWEN, A. J.										WELL #: 1	RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296	-	2362
09	374 N	121	-0-	-253	-0-	120	4	1	9	N	1					8
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN, A. J.				WELL #:		B 4	RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2446	-	2632		

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR				89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.				026646													
HARRIS				WELL #:		2	RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH	1282	PERF. 1222	-	1231		

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

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430													
RICHARDS, SALLIE				WELL #:		17A	RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH	2153	PERF. 1219	-	1220		

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

V & H OIL, L.P.				880393													
RECORD B				WELL #:		2 B	RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH	946	PERF. 918	-	920		

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENETO EXPLORATION, LLC				884504													
TCSL				WELL #:		1S	RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH	1037	PERF. 935	-	940		

09	120 #	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
12	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
01	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
*02	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH	4633	PERF. 1267 - 1271
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BELLAH & MATHIEWS				063663						
IRWIN, ANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4626 - 4632
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROWN-MERRICK 216				1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH	5073	PERF. 4703 - 4712
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		221
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143 1	78
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
DAHAB ENERGY INC.				197200						
CONDON, E. D., JR. B		WELL #:		3	RRCID -> 115201	COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH	2652	PERF. 778 - 783
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200														
CONDON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXLCO, INC. 256985														
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FTC CONSULTING, LLC 288423														
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
HARVICK, GEORGE R. 364200														
GRAHAM, M. K. C. WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A														
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-			-0-
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-			-0-
BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200														
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*01	1023 N	485	-0-	-538	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626														
09	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-			-0-
*01	1023 N	484	-0-	-539	-0-	484	2			N	-0-			-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
JACOBS, C. E., CO. 429435 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445														
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
MARTIN, JOHN I. 530600 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430														
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293														
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS DRILLING INC. 841264														
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738														
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312														
09	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1348	-0-	-108	-0-	1348	2			N	-0-			-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204														
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURBER LAKE (CONGL.)			//CONT.//		89820 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH									
CUMMING COMPANY, INC. THE			//CONT.//		194204														
LATHAM, SUSAN			WELL #:		3	RRCID -> 118817		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3232 - 3264							
M	0	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
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC					684645														
LATHAM, SUSAN			WELL #:		4	RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3184 - 3315							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)					90039 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: PARKER	
CHAPPARAL OPERATING CO.					146225														
HARTMAN, R. L.			WELL #:		1	RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5210 - 5220							
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					18
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					18
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					18
*02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					18
OXXN					630579														
HAMILTON			WELL #:		1	RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5254 - 5258							
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					119
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					119
11		390 N	309	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					119
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					119
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
TIMMONS (CADD0)					90065 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: PARKER	
DALLAS PRODUCTION, INC.					197690														
TIMMONS			WELL #:		2	RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2690 - 2778							
09		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					14
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					14
11		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					14
12		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					14
01		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					14
02		1064 N	1038	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					14
TIN CUP (CADD0)					90080 200	ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.					559355														
HENSLEE, A.E.			WELL #:		2	RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A							
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIN CUP (CADD)			//CONT.//			90080 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			//CONT.//			559355													
HOGG, U.V.			WELL #:			3	RRCID -> 077158			COMPL. DATE 06/17/1978			TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3115 - 3125				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENSLEY "A"			WELL #:			3	RRCID -> 079685			COMPL. DATE 06/20/1978			TOTAL DEPTH	3177	PERF. 3095 - 3102				
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TIDWELL			WELL #:			1	RRCID -> 083889			COMPL. DATE 07/15/1979			TOTAL DEPTH	3273	PERF. 3234 - 3246				
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3				N	-0-					-0-	
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3				N	-0-					-0-	
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-					-0-	
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-					-0-	
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENSLEE, A.E.			WELL #:			3	RRCID -> 091024			COMPL. DATE 11/02/1980			TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENSLEE "A"			WELL #:			1	RRCID -> 091025			COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150				
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-	
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-					-0-	
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-					-0-	
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-					-0-	
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TINDALL (STRAWN)			90088 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.			651162																
MORTON			WELL #:			1	RRCID -> 085521			COMPL. DATE 11/02/1979			TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 - 1329				
09	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
11	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
02	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					-0-	

TINDALL (STRAWN)		//CONT.//		90088 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162						
MORTON		WELL #:		6	RRCID -> 127696	COMPL. DATE 12/16/1987	TOTAL DEPTH 1539	PERF. 1405	-	1417
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			58
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			58
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			58
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			58
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			58
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					58
TINTOP (ATOKA)				90119 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
HOTT		WELL #:		1	RRCID -> 095402	COMPL. DATE 06/10/1981	TOTAL DEPTH 5745	PERF. 3876	-	4438
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					-0-
TINTOP (STRAWN)				90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 194218	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1264	-	1297
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIPTON (CADD0, UPPER)				90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
SLOAN RANCH		WELL #:		6191	RRCID -> 277565	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4128	-	4138
09	750 N	366	-0-	-384	-0-	366	3			83
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			83
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			83
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3			83
01	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	3			83
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			83
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 279174	COMPL. DATE 12/21/2015	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 4142	-	4150
09	300 N	79	-0-	-221	-0-	76	3	3	9	149
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	257	3	70	9	39
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	259	3	58	9	92
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	253	3	61	9	147
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	232	3	54	9	196
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	218	3	52	9	73
LSM VENTURES, LLC				511753						
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018434	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3540	-	3565
09	690 N	323	-0-	-367	-0-	323	3			40
10	806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3			40
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					40
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			40
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40

TIPTON (CADD0, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782 HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	160	2	208	9	N	189			298
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	99	2	20	9	N	18			316
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	N	2	165	1	153
12	372 N	85	-0-	-287	-0-	85	2			N	-0-			153
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			153
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			153
CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620														
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	273	2	56	9	N	51			202
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	293	2	76	9	N	69			271
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	N	9	167	1	113
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	369	2	178	9	N	162	169	1	106
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	445	2	111	9	N	101			207
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	454	2	92	9	N	84			291
TIPTON, NORTH (CADD0) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003 LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS														
ARCH OIL & GAS, LLC 029272 GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOGA (CISCO)			//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC			//CONT.//		029272												
GOTCHER			WELL #:		1M	RRCID ->	238692	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	906 -	916			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR			WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 -	874			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFPAUIR			WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 -	847			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
TOTO (BEND CONGL., LOWER)					90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
ALLISON, PAUL					014765												
MCDONALD			WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 -	5349			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523												
EDWARDS, C.A. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A				
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	3			N	-0-					-0-
COLLINS "A"			WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 -	5209			
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP HUTCHESON "A"				//CONT.// //CONT.//		99813 090 033523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
				WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5362	-	5382		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2	N		2	-0-	-0-		-0-		2	3		N	-0-					-0-
10	31	N		31	-0-	-0-		-0-		31	3		N	-0-					-0-
11	31	N		31	-0-	-0-		-0-		31	3		N	-0-					-0-
12	299	N		299	-0-	-0-		-0-		299	3		N	-0-					-0-
01	31	N		-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
02	28	N		-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-					-0-

LYNCH						WELL #:	3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL	DEPTH	5785	PERF.	5720	-	5724	
09	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO CHADWELL, ODELL						153995 WELL #:	1	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	N/A			
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. CHENAULT, J. H.						154235 WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5040	-	5050	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32

CHILCUTT, W. A., UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL	DEPTH	5336	PERF.	3512	-	5336	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78

GRANSTAFF						WELL #:	1	RRCID ->	018463	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL	DEPTH	5333	PERF.	5196	-	5200	
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
*01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		22	7		-0-
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED						12/05/2018 - PLUGGED 12/05/18													

TOTO (BEND CONGL. LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235						
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE 03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID -> 082147	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18

ANDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 083890	COMPL. DATE 06/03/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5092 - 5112	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2018 - PLUGGED 11/29/18										

L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285	
09	600 N	395	-0-	-205	-0-	395 3				131
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3				131
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3				131
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3				131
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245 3				131
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292 3				131

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172431	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					34

TOTO (BEND CONGL., LOWER)										//CONT.//	90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN											630579							
BURKHALTER										WELL #:	1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-		
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-		
11	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	1358	2			N	-0-					-0-		
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-		
PATTON EXPLORATION, INC.										WELL #:	643730	RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
SULLIVAN																		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
PLUGGED AND ABANDONED										03/21/2012								
FRAZIER, J. R.										WELL #:	1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A		
09	300 N	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	2	N	-0-					23		
10	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					23		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23		
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23		
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23		
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					23		
RKW OPERATING LLC										WELL #:	714311	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608		
CHIARELLO											1							
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-		
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-		
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-		
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-		
SANDLIN, CHARLES D.										WELL #:	747740	RRCID -> 066890	COMPL. DATE 05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759	PERF. N/A		
SANDLIN											1							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TAYLOR, BEN J. INC.										WELL #:	837361	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A		
SMITH											2							
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-		
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-		
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-		
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-		
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-		
*02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)														CNTY: PARKER	
TAYLOR, BEN J. INC.															
SMITH															
WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	50	1	146	3	N	-0-			69
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	3	N	-0-			69
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	50	1	103	3	N	-0-			69
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	3	N	-0-			69
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	50	1	131	3	N	-0-			69
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	3	N	-0-			69

ISBELL "21"														CNTY: PARKER	
WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110															
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	3	1	9	N	1			136
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1720	3	10	9	N	9			145
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	3	9	9	N	8			153
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15			168
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	3	17	9	N	15	168 1		15
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	3	15	9	N	14			29

TOTO(BEND CONGL. 5350)														CNTY: PARKER	
ENERGYPRO, INC.															
WOODRUFF, CHARLES															
WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302															
09	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2			N	-0-			30
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			30
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			30
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			30
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			30
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			30

RKW OPERATING LLC														CNTY: PARKER	
WILHITE															
WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350															
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)														CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
CHILCUTT R.S.															
WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT														CNTY: PARKER	
WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924															
09	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	3			N	-0-			29
10	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	3			N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TOTO (CADD CONGLOMERATE)										//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CARUTHERS CONSULTING, INC.												138827							
BRADSHAW										WELL #:		2	RRCID -> 109854	COMPL. DATE 11/30/1983	TOTAL DEPTH	5298	PERF. 5101	-	5105
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2019 - P/A 01/18/19																			
CHAPPARAL OPERATING CO.												146225							
LESIKAR										WELL #:		2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914	-	3927
09		780 N	481	-0-	-299	-0-	480	2	1	9		N	1						65
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-						65
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-						65
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	4						69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
DALWORTH										WELL #:		1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3886	-	3906
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	2						18
10		136 N	-0-	-0-	-136	-0-	136	2				N	-0-						18
11		219 N	-0-	-0-	-219	-0-	219	2				N	-0-						18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
01		233 N	-0-	-0-	-233	-0-	233	2				N	-0-						18
*02		281 N	-0-	-0-	-281	-0-	281	2				N	-0-						18
CITATION OIL & GAS CORP.												154235							
MCDANIEL UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 084205	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3765	-	3780
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CRAVENS										WELL #:		3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266	-	4272
09		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3				N	-0-						-0-
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3				N	-0-						-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-						-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-						-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-						-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-						-0-
STANLEY UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858	-	3770
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					
LITTLE E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	11
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	11
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2	N	-0-	11
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-	11
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2	N	-0-	11
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		N	NO RPT	11
OXXN		630579		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600 PERF. N/A
COLLINS, W. L.									
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	8
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	8
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	8
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT	8
ISBELL		WELL #:		1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. N/A
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411 2	N	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		N	NO RPT	-0-
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-
11	600 N	294	-0-	-306	-0-	294 2	N	-0-	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT	-0-
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 - 3970
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	12
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-	12
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2	N	-0-	12
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		N	NO RPT	12
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #:	1	RRCID -> 018442	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3450 - 3482
BOECKER									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730							
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009									

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12 2 N	-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9 2 N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9 2 N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7 2 N	-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7 2 N	-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9 2 N	-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9 2 N	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9 2 N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10 2 N	-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12 2 N	-0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A	
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6 2 N	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2 N	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6 2 N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2 N	-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6 2 N	-0-

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14 2 N	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14 2 N	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15 2 N	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14 2 N	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	4	1	14 2 N	-0-

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8 2 N	-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7 2 N	-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7 2 N	-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5 2 N	-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5 2 N	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730										
SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 4024 - 4034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			37
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			37
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			37
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			37
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			37
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			37
BUD		WELL #:		2	RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH		5660 PERF. 4181 - 4190			
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-			5
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			5
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	2	N	-0-			5
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			5
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-			5
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	2	N	-0-			5
RKW OPERATING LLC		714311												
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH		5355 PERF. N/A			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH		4418 PERF. N/A			
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH		4162 PERF. N/A			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH		5555 PERF. N/A			
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500	- 4685
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3523	- 3543
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-		-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 3808	- 3814
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-		-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2	N	-0-		-0-

SMILEY, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508	- 3538
S. E. PEASTER G. U.												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210	- 4238
HAMBLIN												
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	3	N	-0-		40
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3	N	-0-		40
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		40
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		40
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A	
SMITH												
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	3	N	-0-		-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3914	- 3942
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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTO (CADD O LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198	- 3238
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286	- 3372
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	18	-0-	-571	-0-	18	3	N	-0-		-0-
02	280 N	39	-0-	-241	-0-	39	3	N	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854	- 3458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILL OPERATING LLC				387979							
HOSKINS		WELL #:		1	RRCID -> 080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3231	- 3265
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019 - PLUGGED 01/09/19											
TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH		5076 PERF. 2910 - 2945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-	

CAMPBELL UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 3205 - 3245			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BLAIR-WOODY				WELL #:	3	RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 2812 - 2946			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STANLEY UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2847 - 2864			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TAYLOR, BEN J. INC.				837361	WELL #:		5	RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH		6128 PERF. 3470 - 0	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-	
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-	

ISBELL "21"				WELL #:	21 C	RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH		5615 PERF. 2808 - 2846			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TOTO (STRAWN)				90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523															
POOLVILLE UNIT 5				WELL #:		1	RRCID -> 018484	COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2413	-	2603				
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					85
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					85
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					85
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					85
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					85
*02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					85
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
GRANSTAFF UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	3480	-	3499				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
DUVALL, LOUIS				236530															
DUVALL BROTHERS				WELL #:		1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL	DEPTH	2813	PERF.	2216	-	2224				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RKW OPERATING LLC				714311															
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:		1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL	DEPTH	4114	PERF.	2354	-	2368				
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	-0-					N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	-0-					N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	-0-					N	-0-					-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, K.				WELL #:		1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL	DEPTH	2896	PERF.	2552	-	2560				
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	-0-					N	-0-					-0-
ASHBROOK "A"				WELL #:		1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL	DEPTH	4345	PERF.	3498	-	3635				
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311									
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2808 - 2816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507					CNTY: PARKER				
FRANKLIN				WELL #:	1B	RRCID -> 018479		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2590 - 2606	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
KEYES, T.H. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5664		PERF. 3030 - 3344	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT			-0-
TRACKER (CONGLOMERATE)				90907 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TRACKER MINERAL				864023									
WINDHAM, MARIAN				WELL #:	1	RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 4553 - 4557	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
KENTUCKY HOME				WELL #:	1	RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
09	1320 N	670	-0-	-650	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HANE POWER, L.L.C.		354209									
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CUPPS, R. W.		194816									
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN										
EVANS, DANA E.				255552															
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 - 838							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148															
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN										
CADDO OPERATING INC.				122567															
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 - 941							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HANE POWER, L.L.C.				354209															
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:		1A	RRCID -> 095537		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 - 1126							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN										
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209															
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1009	-	1133						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EVANS, DOYLE				WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316	-	1319					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICE DRILLING COMPANY				706685															
RICE, LORENE				WELL #:	1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940	-	960					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICE, LORENE				WELL #:	3	RRCID ->	109278	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF. 944	-	950					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TRIPLE -H- (HOPE)				91330 350	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703												
FREEMAN, R. M. -E-				WELL #: 3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		2098	PERF. 1912 - 1916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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

TUCKCO (CONGL.)				91626 200	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
BOND, T.				WELL #: 1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 3190 - 3200					

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

BOND, J.				WELL #: 1	RRCID -> 182856	COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 3190 - 3200					

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

JOHNSON FARM				433684												
JOHNSON, DOKE & KATHI				WELL #: 1	RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 3210 - 3220					

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

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285												
BOND, TRAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH		3438	PERF. 3188 - 3196					

09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-	
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-	
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-	
*01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-	
*02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-	

BOND, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH		3429	PERF. 3190 - 3198					

09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
10	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-	
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-	
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
*01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
*02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-	

TULLOS (CADD0)				91727 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.				089974												
TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3215 -	3230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	Y	17	52	1		8	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	3	51	9	Y	46				54	
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	493	3	58	9	Y	53	56	1		51	
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	510	3	61	9	Y	55	53	1		53	
01	651 N	307	-0-	-344	-0-	268	3	39	9	Y	35	53	1		35	
02	504 N	151	-0-	-353	-0-	148	3	3	9	Y	3				38	
VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	149	3	25	9	Y	23	45	1		5	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	193	3	36	9	Y	33				38	
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	147	3	1	9	Y	1	16	1		23	
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	146	3	10	9	Y	9	16	1		16	
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	140	3	10	9	Y	9	15	1		10	
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	69	3	2	9	Y	2				12	
TULLOS W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL	DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186	
09	420 N	172	-0-	-248	-0-	165	3	7	9	Y	6	29	1		4	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	248	3	32	9	Y	29				33	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	210	3	24	9	Y	22	27	1		28	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	Y	17	22	1		23	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	291	3	19	9	Y	17	24	1		16	
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	121	3	2	9	Y	2				18	
TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL	DEPTH	3217	PERF.	N/A		
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	202	3	6	9	Y	5	13	1		4	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11				15	
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	158	3	28	9	Y	25	20	1		20	
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	121	3	15	9	Y	14	17	1		17	
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	147	3	4	9	Y	4	13	1		8	
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	93	3	2	9	Y	2				10	
TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL	DEPTH	3202	PERF.	N/A		
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	235	3	11	9	Y	10	26	1		4	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	268	3	29	9	Y	26				30	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31	30	1		31	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	311	3	34	9	Y	31	31	1		31	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	Y	24	33	1		22	
02	308 N	148	-0-	-160	-0-	146	3	2	9	Y	2				24	
TULLOS, W. H.				WELL #:	21	RRCID ->	074751	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL	DEPTH	3216	PERF.	N/A		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1	2	1		7	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1				8	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	Y	4	6	1		6	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77	3	11	9	Y	10	8	1		8	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	Y	4	8	1		4	
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	15	3	2	9	Y	2				6	
VEALE, A.S.				WELL #:	7	RRCID ->	087719	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL	DEPTH	3232	PERF.	3173 -	3223	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1		2	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1				3	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1		2	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1		2	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1		2	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	6	3	1	9	Y	1				3	

TULLOS (CADD0)				//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.				//CONT.// 089974											
TULLOS, W. H.				WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH		4112 PERF. 3144 - 3286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	1	16	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2			18	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	221	3	15	9	Y	14	16	1	16	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	218	3	35	9	Y	32	24	1	24	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	263	3	15	9	Y	14	23	1	15	
02	224 N	43	-0-	-181	-0-	41	3	2	9	Y	2			17	

TULLOS, W. H.				WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH		3215 PERF. 3182 - 3215			
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	59	3	2	9	Y	2	6	1	2	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5			7	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	5	1	5	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	77	3	12	9	Y	11	8	1	8	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	85	3	7	9	Y	6	8	1	6	
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	37	3	1	9	Y	1			7	

DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
LOWE, DANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-	
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-			-0-	
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			-0-	
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-			-0-	

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH		3068 PERF. N/A			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	

TULLOS, W. H.				WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH		3253 PERF. N/A			
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-	
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-	
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-	
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-			-0-	

TULLOS, W. H.				WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH		3286 PERF. N/A			
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-	
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-	

TULLOS (CADD0)													CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.														
GRAY, JULIUS														
//CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT														
//CONT.// 213703														
WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			12
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			12
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			12
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-			12
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-			12
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-			12
LOWE, DANIEL														
WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
LOWE, DANIEL														
WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298														
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
CALDWELL-ROGERS														
WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966														
09	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
11	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
02	1596 N	1456	-0-	-140	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
ROGERS, T. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760														
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-			56
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	834	3	24	9	N	22			78
11	1020 N	739	-0-	-281	-0-	718	3	21	9	N	19			97
12	1054 N	627	-0-	-427	-0-	607	3	20	9	N	18			115
01	868 N	620	-0-	-248	-0-	612	3	8	9	N	7			122
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	506	3	1	9	N	1			123
ITX CORPORATION														
VEALE, A. S., -C-														
WELL #: 427179 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

TURKEY RUN (UPPER GRAY) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX "A"															91854 100 448857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
															WELL #:	2	RRCID ->	094688	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2590	-	2594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE												
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE													
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 1			N	-0-		84												
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 1			N	-0-		84												
11	60 N	47	-0-	-13	-0-			47 1			N	-0-		84												
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 1			N	-0-		84												
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 1			N	-0-		84												
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT		84												
UNION HILL (STRAWN) BRECK OPERATING CORP. HOUSTON															92464 700 089974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
															WELL #:	1	RRCID ->	137076	COMPL. DATE	02/24/1985	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	1970	-	1980
09	1500 N	1485	-0-	-15	-0-			1465 2	20 9		N	18		207												
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-			1485 2	21 9		N	19		226												
11	1500 N	1411	-0-	-89	-0-			1391 2	20 9		N	18		244												
12	1550 N	1439	-0-	-111	-0-			1418 2	21 9		N	19	171 1	92												
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-			1336 2	20 9		N	18		110												
02	1316 N	1228	-0-	-88	-0-			1211 2	17 9		N	15		125												
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) BASA RESOURCES, INC. GILMORE-OWEN UNIT															92680 025 053974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
															WELL #:	1	RRCID ->	179761	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	3926	-	3958
09	1800	1041	-0-	-759	-0-			20 1	1021 2		N	-0-		-0-												
10	1860	1630	-0-	-230	-0-			1630 2			N	-0-		-0-												
11	8960	5380	-0-	-3580	-0-			5380 2			N	-0-		-0-												
12	1736 #	1638	-0-	-98	-0-			1638 2			N	-0-		-0-												
01	1643 #	1549	-0-	-94	-0-			1549 2			N	-0-		-0-												
02	1624	1456	-0-	-168	-0-			48 1	1408 2		N	-0-		-0-												
VALERA (CROSSCUT) NEWMAN & SCOTT MCCORD "A"															92951 070 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
															WELL #:	1 U	RRCID ->	053892	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	0	-	2854
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-												
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-												
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-												
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-												
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-												
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-												
MCCORD -D-															WELL #:	1	RRCID ->	060168	COMPL. DATE	06/27/1974	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15												
MCCORD -F-															WELL #:	1	RRCID ->	061763	COMPL. DATE	03/11/1975	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	N/A		
09	390 N	364	-0-	-26	-0-			364 2			N	-0-		86												
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-			451 2			N	-0-		86												
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-			391 2			N	-0-		86												
12	372 N	148	-0-	-224	-0-			148 2			N	-0-		86												
01	403 N	74	-0-	-329	-0-			74 2			N	-0-		86												
02	364 N	202	-0-	-162	-0-			202 2			N	-0-		86												

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.// 92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
NEWMAN & SCOTT		//CONT.// 607393							
MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2			-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2			-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			-0-

EDENS, RALPH M.		WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118

VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
NEWMAN & SCOTT		607393							
RAE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 018504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCORD "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			293
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			293
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			293
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			293
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			293
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			293

MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A	
09	922 N	224	-0-	-698	-0-	224 2			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			-0-

VALERA (KING)		92951 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
NEWMAN & SCOTT		607393							
MCCORD -G-		WELL #: 1		RRCID -> 065585		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE B.														
92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN 607393 WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL CO. MC CRACKEN TRUST														
93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND 140598 WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
MC CRACKEN TRUSTEE														
WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"														
93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO 292000 WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN														
878925 WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824														
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	31	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	88	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	20	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
WHARTON A														
WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710														
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	74	1	101	3	Y	-0-	-0-	29
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	3	Y	-0-	-0-	29
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-	29
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-	-0-	29
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	3	Y	-0-	-0-	29
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	-0-	-0-	29

VAN DYKE (CISCO 600)			93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
PALO CROSS, LLC			637384																	
COLLINS			WELL #:		1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH		803 PERF. 594 - 608							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	79 N		79	-0-	-0-		-0-		79	3			N	-0-					-0-	
10	93 N		79	-0-	-14		-0-		79	3			N	-0-					-0-	
11	71 N		71	-0-	-0-		-0-		71	3			N	-0-					-0-	
12	93 N		50	-0-	-43		-0-		50	3			N	-0-					-0-	
01	93 N		60	-0-	-33		-0-		60	3			N	-0-					-0-	
*02	74 N		74	-0-	-0-		-0-		74	3			N	-0-					-0-	

VAN DYKE (STRAWN)				93070 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
MELBA				WELL #:	1	RRCID -> 078172	COMPL. DATE 03/23/1978	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2154 - 2174	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

VEALE (MARBLE FALLS)				93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION				427179						
YANDELL, M.				WELL #:	1	RRCID -> 057418	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3804 - 3816
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	71
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-	71
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	71
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-	71
01	341	#	281	-0-	-60	-0-	281 3	N	-0-	71
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-		N	NO RPT	71

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL	DEPTH	4015	PERF.	N/A	
09	270	#	9	-0-	-261	-0-	3	3	6	9	Y	5			22
10	124	#	11	-0-	-113	-0-	7	3	4	9	Y	4	16	1	10
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	44	3	8	9	Y	7			17
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	4	12	1	9
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	Y	4			13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

VEALE, A.S. "C"			WELL #:		8	RRCID -> 083018	COMPL.	DATE 06/00/1924	TOTAL	DEPTH	3945	PERF.	3918 -	3945
09	330 #	296	-0-	-34		287	3	9 9	Y	8				19
10	337 R	337	-0-	-0-		327	3	10 9	Y	9				28
11	300 #	293	-0-	-7		284	3	9 9	Y	8	35	1		1
12	310 #	290	-0-	-20		282	3	8 9	Y	7				8
01	341 #	286	-0-	-55		272	3	14 9	Y	13				21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

VEALE, A.S. "C"				WELL #:	13	RRCID ->	105713	COMPL. DATE	02/26/1971	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3894 -	3964
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			5
10	31	#	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-			5
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			5
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			5
01	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 #	224	-0-	-136	-0-	224	3	Y	-0-		7
10	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	3	Y	-0-		7
11	330 #	212	-0-	-118	-0-	212	3	Y	-0-		7
12	341 #	248	-0-	-93	-0-	248	3	Y	-0-		7
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
09	1440 #	574	-0-	-866	-0-	524	3	50 9	Y	45	161
10	1240 #	637	-0-	-603	-0-	634	3	3 9	Y	3	164
11	1170 #	756	-0-	-414	-0-	689	3	67 9	Y	61	50
12	1147 #	487	-0-	-660	-0-	443	3	44 9	Y	40	90
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	804	3	47 9	Y	43	133
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		133
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1048	3	15 9	Y	14	38
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1072	3	17 9	Y	15	53
11	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17 9	Y	15	6
12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12 9	Y	11	17
01	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1132	3	28 9	Y	25	42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
09	525 R	525	-0-	-0-	-0-	504	3	21 9	Y	19	44
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	432	3	21 9	Y	19	63
11	285 R	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22 9	Y	20	3
12	492 R	492	-0-	-0-	-0-	475	3	17 9	Y	15	18
01	430 R	430	-0-	-0-	-0-	396	3	34 9	Y	31	49
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-	20
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-	20
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-	20
12	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	3		Y	-0-	20
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3		Y	-0-	20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	-0-
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-
12	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	-0-
01	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-	-0-
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-

VIEW (CISCO)														CNTY: TAYLOR	
BUSTAMANTE OIL COMPANY															
GALLE															
WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
P.I.D. DRILLING INC														CNTY: SHACKELFORD	
PETREE, D. T.															
WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413															
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VINES (MISSISSIPPIAN)														CNTY: SHACKELFORD	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
VINES, W. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438															
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-			38	
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			38	
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			38	
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			38	
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			38	
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			38	
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)														CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.															
TOMLINSON, N.E.															
WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.															
GRAGG NORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294															
09	2496	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			42	
10	2414	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			42	
11	2378	2378	-0-	-0-	-0-	2319	2	59	9	N	54	54	1	42	
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			42	
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			42	
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			42	
HILL, R.M. OPERATING INC.														CNTY: PALO PINTO	
GRAGG NORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158															
09	DLQ G-10	120	-0-	120	308	120	2			Y	-0-			14	
10	477 N	169	-0-	-308	-0-	169	2			Y	-0-			14	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			14	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			14	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			14	
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			14	

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991														
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2		N	-0-			14	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			14	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			14	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			14	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			14	
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			14	
W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991														
GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198														
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			32	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			32	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			32	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			32	
01	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-			32	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			32	
W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612														
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			188	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			188	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			188	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			188	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			188	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT			188	
W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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														
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

04/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1057

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL			94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
WELL #:			1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3252 - 3256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					13
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					23
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	654	2	11	9	N	10					33
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					38
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	118	2	13	9	N	12					50
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	500	2	13	9	N	12	62	1			-0-

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL.	DATE 12/23/1983	TOTAL	DEPTH	3911	PERF.	3283	-	3298
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-						-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-						-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-						-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-						-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-						-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-						-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS)					94268 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC					862857						
MITCHELL, J. L.					WELL #:	1	RRCID -> 110965	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3498 - 3504
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		20 N		20	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

3 B ENTERPRISES, INC.			953632		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438	
RINGO			WELL #: 10									
09	DLQ	G-10	619	-0-	619	1113	619	2	Y	-0-		-0-
10		700 N	683	-0-	-17	1096	683	2	Y	-0-		-0-
11		1799 N	703	-0-	-1096	-0-	703	2	Y	-0-		-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-		-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-		-0-
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		-0-

W.G.C. (STRAWN)				94268 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
SLATE HOLDINGS, INC.				787112					
BARRON				WELL #: B 3	RRCID -> 108622	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH	2384	PERF. 1615 - 1632
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/13/2019	-	P/A 02/13/19			

BARRON B.				WELL #:	B	1	RRCID ->	112559	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	1586	-	1589
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/07/2019		- PLUGGED		02/07/19								

WLP (STRAWN)		94349 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FOREMAN, ROGER		275738								
SANTO GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
W.R.C. (MORRIS)		94377 475	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC		383323								
GRAVES WEST		WELL #: 3201	RRCID -> 148390		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2645 - 2650	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
WADDELL		WELL #: 2	RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
WALKER-BUCKLER (CADD0)		94755 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118								
EWB		WELL #: 1	RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280	
09	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1099	2	42	9	180
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1104	2	35	9	40
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1025	2	39	9	75
12	1178 N	837	-0-	-341	-0-	781	2	56	9	126
01	1147 N	485	-0-	-662	-0-	454	2	31	9	154
02	980 N	199	-0-	-781	-0-	199	2			154
WALKER-DAVIS (CADD0)		94762 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
WALKER ESTATE		WELL #: D 1	RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116	
09	DLQ G-10	10	-0-	10	21	10	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	31	10	2	Y	-0-	-0-
11	40 N	9	-0-	-31	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)														
AVAD OPERATING, LLC														
COOPER, O.R.														
WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
BUCKLER TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872														
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	260	2	80 9	N	73		177	
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		177	
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-		177	
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		177	
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-		177	
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		177	
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)														
AVAD OPERATING, LLC														
COOPER, O. R.														
WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941														
09	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		-0-	
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-	
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		-0-	
12	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-	
01	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-	
02	616	#	450	-0-	-166	-0-	450	2		N	-0-		-0-	
WRIGHT, JOHN														
WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950														
09	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-	
10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-	
11	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-	
12	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-	
01	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2		N	-0-		-0-	
02	616	#	328	-0-	-288	-0-	328	2		N	-0-		-0-	
PONDEROSA														
WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911														
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		142	
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10 9	N	9		151	
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	364	2	3 9	N	3		154	
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	380	2	2 9	N	2		156	
01	403	#	206	-0-	-197	-0-	205	2	1 9	N	1		157	
02	364	#	119	-0-	-245	-0-	91	2	28 9	N	25		182	
LEVERIDGE, M. R. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050														
09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-		27	
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		27	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		27	
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		27	
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		27	

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DENTON EXPLORATION, INC.						216418								
CHANDLER 'A'				WELL #:		1DX	RRCID -> 165393	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3925 - 3935			
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		
09	210 #	36	-0-	-174	-0-	36	2		N	-0-		-0-		
10	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-		-0-		
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	2		N	-0-		-0-		
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-		-0-		
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		-0-		
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-		
PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER ESTATE				WELL #:		1 T	RRCID -> 018339	COMPL. DATE 07/20/1960	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3926 - 3929			
09	DLQ G-10	37	-0-	37	76	37	2		Y	-0-		7		
10	DLQ G-10	36	-0-	36	112	36	2		Y	-0-		7		
11	144 R	32	-0-	-112	-0-	32	2		Y	-0-		7		
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		7		
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		7		
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT		7		
PETEX				659782										
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955		
09	780 #	701	-0-	-79	-0-	701	2		N	-0-		16		
10	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	2		N	-0-		16		
11	750 #	699	-0-	-51	-0-	699	2		N	-0-		16		
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-		16		
01	744 #	688	-0-	-56	-0-	688	2		N	-0-		16		
02	672 #	652	-0-	-20	-0-	652	2		N	-0-		16		
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:		1	RRCID -> 018521	COMPL. DATE 02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 - 4020			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		153		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		153		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153		
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153		
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		153		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153		
DAVIS				WELL #:		2B	RRCID -> 180870	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4118 - 4122			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
DAVIS, R. 'A'				WELL #:		3	RRCID -> 181403	COMPL. DATE 08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064			
09	5610 X	4991	-0-	-619	-0-	4991	2		N	-0-		-0-		
10	5797 X	5455	-0-	-342	-0-	5455	2		N	-0-		-0-		
11	5520 X	5111	-0-	-409	-0-	5111	2		N	-0-		-0-		
12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-		-0-		
01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-		-0-		
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-				N	NO RPT		-0-		

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		-0-
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008													
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-		14
10	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-		14
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		14
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-		14
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-		14
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT		14
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080													
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-		-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-		-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-		-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-		-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-		-0-
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-		-0-
LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070													
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-		-0-
10	1147 N	569	-0-	-578	-0-	569	2			N	-0-		-0-
11	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-		-0-
12	899 N	359	-0-	-540	-0-	359	2			N	-0-		-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-		-0-
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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													
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-
PETEX 659782													
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952													
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		7
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-		7
11	1110 N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-		7
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-		7
01	1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2			N	-0-		7
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-		7

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)														
PETEX														
BUCKLER, J. TRUST														
WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)														
CLEARLY PETROLEUM, LLC														
BLACK BROS.														
WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990														
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			237
10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			237
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			237
12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			237
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			237
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			237
BLACK BROS.														
WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988														
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD.														
E F 1403														
WELL #: 213703 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942														
09		900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3		N	-0-			23
10		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-			23
11		870 N	806	-0-	-64	-0-	806	3		N	-0-			23
12		899 N	795	-0-	-104	-0-	794	3	1 9	N	1			24
01		837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3		N	-0-			24
*02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			24
MOON RANCH "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033														
09		630 N	623	-0-	-7	-0-	622	3	1 9	N	1			56
10		651 N	633	-0-	-18	-0-	631	3	2 9	N	2			58
11		630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-			58
12		651 N	632	-0-	-19	-0-	628	3	4 9	N	4			62
01		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			62
02		588 N	566	-0-	-22	-0-	566	3		N	-0-			62
MOON RANCH "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054														
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6 9	N	5			75
10		527 N	508	-0-	-19	-0-	501	3	7 9	N	6			81
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3 9	N	3	69 1		15
12		527 N	524	-0-	-3	-0-	518	3	6 9	N	5			20
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7 9	N	6			26
*02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7 9	N	6			32

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026												
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 AMT CODE									
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			6
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			6
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2	N	-0-			6
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			6
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			6
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT			6
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998												
09	960 N	878	-0-	-82	-0-	878	2	N	-0-			-0-
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2	N	-0-			-0-
11	900 N	699	-0-	-201	-0-	699	2	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
01	713 N	360	-0-	-353	-0-	360	2	N	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT			-0-
PETEX 659782												
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994												
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2	N	-0-			108
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	N	-0-			108
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2	N	-0-			108
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			108
*01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2	N	-0-			108
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			108
DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154												
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	441	2	N	-0-			34
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2	N	-0-			34
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2	N	-0-			34
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			34
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			34
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			34
DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136												
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-			38
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			38
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			38
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			38
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			38
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			38

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) AVAD OPERATING, LLC LEVERIDGE, M.R.														94762 830 037877		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
WELL #:														1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL	DEPTH	4531	PERF.	4083	-	4190				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. DAVIS														105675		WELL #:		1B	RRCID ->	174164	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL	DEPTH	4221	PERF.	4143	-	4145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
WALKER, ALICE B														WELL #:		2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL	DEPTH	4436	PERF.	3921	-	3960		
09	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2				N	-0-						-0-										
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-										
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-										
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-						-0-										
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-						-0-										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
DELTA OIL & GAS LTD. MOON RANCH "G"														213703		WELL #:		1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	N/A		
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1297	3	6	9	Y	5							29										
10	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1294	3	4	9	Y	4							33										
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1199	3	4	9	Y	4							37										
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1197	3	2	9	Y	2							39										
01	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1147	3	4	9	Y	4							43										
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1111	3	4	9	Y	4							47										
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK '58'														526262		WELL #:		2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	4187	PERF.	3961	-	3968
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1							152										
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2				N	-0-						152										
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2				N	-0-						152										
12	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2				N	-0-						152										
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-						152										
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	406	2	1	9	N	1							153										
LINK '24'														WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL	DEPTH	4263	PERF.	3706	-	3710		
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2				N	-0-						-0-										
10	1209	N	569	-0-	-640	-0-	569	2				N	-0-						-0-										
11	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2				N	-0-						-0-										
12	899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2				N	-0-						-0-										
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2				N	-0-						-0-										
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-		644	2	168	9	N	153			273	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-		686	2	184	9	N	167	169	1	271	
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-		663	2	199	9	N	181	328	1	124	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-		658	2	200	9	N	182			306	
01	837 N	824	-0-	-13	-0-		649	2	175	9	N	159	162	1	303	
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-		685	2	176	9	N	160	326	1	137	
PARKER ENERGY COMPANY				640154												
WALKER ESTATE				WELL #:		1 C	RRCID -> 018525		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3942 - 3880			
09	DLQ G-10	27	-0-	27	55		27	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	26	-0-	26	81		26	2			Y	-0-			-0-	
11	104 N	23	-0-	-81	-0-		23	2			Y	-0-			-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-			-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT			-0-	
PETEX				659782												
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:		1 T	RRCID -> 018529		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4037 - 4047			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49	
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:		1 C	RRCID -> 018530		COMPL. DATE 05/11/1958		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4048 - 4058			
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-			-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-			-0-	
11	690 N	542	-0-	-148	-0-		542	2			N	-0-			-0-	
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-			-0-	
01	713 N	694	-0-	-19	-0-		694	2			N	-0-			-0-	
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2			N	-0-			-0-	
THOMAS				WELL #:		2L	RRCID -> 148241		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3976 - 4076			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.				895060												
WALSH RANCH WEST				WELL #:		R 4	RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4690 - 4710			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)										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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	-	5070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)										94954 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.										895060									
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4	RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912	-	5924			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4	RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5890	-	5900			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060									
WALSH RANCH WEST WELL #: 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC. 895060									
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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 6400 PERF. 5886 - 5904									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)														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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)														CAPACITY		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			
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)														CAPACITY		CNTY: PARKER	
HW OPERATING, LLC														895060			
ELDER														WELL #: 2		RRCID -> 262055	
														COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599	
														PERF. 5885 - 5890			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.														895060			
WALSH RANCH WEST														WELL #: G 4		RRCID -> 236065	
														COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263	
														PERF. 5802 - 6110			
09	2183	N	877	-0-	-1306	-0-	877	2				Y	-0-				25
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2				Y	-0-				25
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2				Y	-0-				25
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2				Y	-0-				25
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				Y	-0-				25
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2				Y	-0-			10 7	15
WALSH RANCH WEST														WELL #: R 4		RRCID -> 236067	
														COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356	
														PERF. 6110 - 6160			
09	3000	N	1826	-0-	-1174	-0-	1826	2				Y	-0-				160
10	3100	N	1311	-0-	-1789	-0-	1311	2				Y	-0-				160
11	2454	N	644	-0-	-1810	-0-	644	2				Y	-0-				160
12	1798	N	357	-0-	-1441	-0-	357	2				Y	-0-				160
01	1302	N	239	-0-	-1063	-0-	239	2				Y	-0-				160
02	588	N	59	-0-	-529	-0-	59	2				Y	-0-			129 7	31
WALSH RANCH WEST														WELL #: S 4		RRCID -> 244016	
														COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372	
														PERF. 5826 - 6178			
09	3000	N	890	-0-	-2110	-0-	890	2				Y	-0-				12
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2				Y	-0-				12
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2				Y	-0-				12
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2				Y	-0-				12
01	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2				Y	-0-				12
02	756	N	537	-0-	-219	-0-	537	2				Y	-0-			5 7	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 6400	PERF. 6216	- 6236				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4										RRCID -> 246678	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5840	- 6180				
09	2317 N	913	-0-	-1404	-0-	913	2					Y	-0-					27
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2					Y	-0-					27
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2					Y	-0-					27
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2					Y	-0-					27
01	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2					Y	-0-					27
02	924 N	907	-0-	-17	-0-	907	2					Y	-0-	23	7			4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6										RRCID -> 247047	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5974	- 6168				
09	3000 N	3018	-0-	18	6921	3018	2					Y	-0-					12
10	3100 N	2867	-0-	-233	6688	2867	2					Y	-0-					12
11	3000 N	2806	-0-	-194	6494	2806	2					Y	-0-					12
12	9298 X	2804	-0-	-6494	-0-	2804	2					Y	-0-					12
01	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	2738	2					Y	-0-					12
02	2828 X	2470	-0-	-358	-0-	2463	2		7	9		Y	-0-	6				18

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5										RRCID -> 247146	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5844	- 6180				
09	1845 N	964	-0-	-881	-0-	964	2					Y	-0-					34
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2					Y	-0-					34
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2					Y	-0-					34
12	992 N	824	-0-	-168	-0-	824	2					Y	-0-					34
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2					Y	-0-					34
02	812 N	700	-0-	-112	-0-	700	2					Y	-0-	3	7			31

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7										RRCID -> 247246	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5822	- 6170				
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2					Y	-0-					16
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2					Y	-0-					16
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2					Y	-0-					16
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2					Y	-0-					16
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2					Y	-0-					16
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2					Y	-0-	12	7			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7										RRCID -> 248276	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5846	- 6193				
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2					Y	-0-					8
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2					Y	-0-					8
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2					Y	-0-					8
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2					Y	-0-					8
01	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2					Y	-0-					8
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	509	2		19	9		Y	-0-	17				25

WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523												
HERRING J.F.			WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1800 N	1326	-0-	-474 B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
10		1643 N	1058	-0-	-585 B	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
*01		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
*02		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703												
RANCH EIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATSON (CADD0)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.			292000												
EUBANKS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATTS (GARDNER SAND)			95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
CAMPANA PETROLEUM COMPANY			127700												
HELM "A"			WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796						
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 056183	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725						
ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 070781	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252						
FAMBROUGH CARL		WELL #:		1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 1852 -	0
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2				-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2				-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2				-0-
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2				-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2				-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:		2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2				-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2				-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 -	1934
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2				-0-

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN			//CONT.// WELL #: 1			95521 001 743194		ASSOCIATED RRCID -> 057805		EXEMPT COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935		PERF. N/A		CNTY: STEPHENS		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G"					95521 500 659782			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
					WELL #: 1			RRCID -> 200948		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 2414 -		2420		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH					95523 500 743194			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
					WELL #: 1			RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1810 -		1866		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON					95525 500 763148			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
					WELL #: 1			RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3776 -		3780		
09	3690	2640	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	96	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3813	103	-0-	-3710	-0-	-0-	-0-	99	1	4	2	N	-0-					-0-
11	3690	96	-0-	-3594	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	3813	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2464 #	121	-0-	-2343	-0-	-0-	-0-	96	1	25	2	N	-0-					-0-
CRUDGINGTON					WELL #: 1D			RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 -		800		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAYLAND, SE (DUFFER LIME) CC OIL & GAS MORRIS					95525 600 140617			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
					WELL #: 1			RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 -		4030		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					26
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					26
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					26
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					26
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					26
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)				//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS				//CONT.//		140617										
MORRIS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263		
*12	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-			263		
01	14B2 EXT	404	-0-	404	517	398	3		6 9	N	5			268		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	5			273		
FOAG, INC.				274964												
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1	RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3976 - 4004			
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-		
11	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-			-0-		
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-		
NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC				613105												
MARCOM				WELL #:		2	RRCID -> 237724		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3910 - 3925			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
PARKS, RHONE INC.				641520												
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1	RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940			
09	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	4853	2			N	-0-			60		
10	5301 X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2			N	-0-			60		
11	5130 X	4795	-0-	-335	-0-	4795	2			N	-0-			60		
12	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-			60		
01	5177 X	4742	-0-	-435	-0-	4742	2			N	-0-			60		
02	4536 X	4227	-0-	-309	-0-	4227	2			N	-0-			60		
SEELY OIL COMPANY				763148												
CRUDGINGTON				WELL #:		2	RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3932 - 3938			
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-			-0-		
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-		
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
BRAZDA "A"				WELL #:		2AU	RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3984 - 4020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SATTERWHITE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3994 - 4018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	32	-0-	32	64	32	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	99	35	2		Y	-0-			-0-
11	132 N	33	-0-	-99	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
SATTERWHITE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3958 - 4073			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)				95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
HICKS				WELL #:	1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 3714 - 3798			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
WEATHERFORD (ATOKA UP.)				95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
AREY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3396 - 3452			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2340 - 2566			
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)				95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER			
OXXN				630579									
CARTER				WELL #:	1	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN)													
ADAMI COMPRESSOR SERVICE													
BOYLES, W. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2		N	-0-		-0-
ATWOOD, BILLY													
DUGAN, R. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MONCRIEF, C. B.													
MONCRIEF RANCH													
WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750													
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-		-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2		N	-0-		-0-
12	279	N	162	-0-	-117	-0-	2	1	160	2	N	-0-	-0-
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2		N	-0-		-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-	-0-
MONCRIEF RANCH													
WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692													
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-		-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-	-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-	-0-
WEATHERFORD (STRAWN A)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY													
KELLEY GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEATHERFORD, SE.(1900)													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN													
JOHNSON													
WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991													
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, SE. (1900)		//CONT.//		95589 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
RYDEL, A. C., JR.				739831												
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH		1953 PERF. 1513 - 1518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEATHERFORD, SW (ATOKA, L0)				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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
COTTEN "A"		WELL #:		2 C	RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 2532 - 2556					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
FTM INCORPORATED				288406												
WILEY, B		WELL #:		1	RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 2418 - 2458					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) GIANT NRG CO., LP FULLER				//CONT.// WELL #:	95590 300 302592 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 084280		PRORATED COMPL. DATE 11/04/1995				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-		1	1	273	2	N	-0-			-0-
10	403 N	251	-0-	-152 B	-0-		251	2			N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-		378	2			N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-		475	2			N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-		2	1	420	2	N	-0-			-0-
02	364 N	322	-0-	-42 B	-0-		322	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK, RAY				WELL #:	1	RRCID -> 086249	COMPL. DATE 01/03/1980				TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CIRCLE W RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996				TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		24	1	220	2	N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81 B	-0-		23	1	113	2	N	-0-			-0-
11	450 N	309	-0-	-141 B	-0-		18	1	291	2	N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-		25	1	466	2	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-		141	1	335	2	N	-0-			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-		51	1	325	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HESS, JERRY OPERATING CO. O'CONNOR, T.J.				WELL #:	381740 1	RRCID -> 081429	COMPL. DATE 08/01/1978				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64	2			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	2			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-		84	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		73	2			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RKW OPERATING LLC HARRINGTON				WELL #:	714311 1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978				TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162	2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	2			N	-0-			-0-
11	300 N	229	-0-	-71 B	-0-		229	2			N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194	2			N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212	2			N	-0-			-0-
02	224 N	177	-0-	-47 B	-0-		177	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930													
FULLER, J. GU		WELL #:		1		RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2315 - 2317					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP				302592													
W.B. BUCKLEY				WELL #:		1		RRCID -> 135174		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 3160 - 3272			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

MCCULLOUGH "A"				WELL #:		2		RRCID -> 140086		COMPL. DATE 10/14/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2224 - 2238			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889													
PEOPLES, MELVIN				WELL #:		1		RRCID -> 081422		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3274 - 3311			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	13	1	245	2	N	-0-					2
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	7	1	253	2	N	-0-					2
11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	4	1	243	2	N	-0-					2
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					2
*01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	2	1	259	2	N	-0-					2
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	B	-0-					N	NO RPT					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

BRADFORD, E.M.				WELL #:		2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2985 - 2995			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	1	1	176	2	N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889													
BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897	-	4042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	16	1	317	2	N	-0-						13
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	9	1	314	2	N	-0-						13
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	5	1	287	2	N	-0-						13
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-						13
*01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	2	1	288	2	N	-0-						13
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-					N	NO RPT						13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009	-	4094		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	11	1	213	2	N	-0-						7
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	7	1	251	2	N	-0-						7
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	5	1	252	2	N	-0-						7
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-						7
*01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	2	1	284	2	N	-0-						7
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					N	NO RPT						7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OXXN				630579													
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4118	-	4152		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-						-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-						-0-
11	390 N	14	-0-	-376 B	-0-	14	2			N	-0-						-0-
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEEDON (MARBLE FALLS)				95823 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190													
WINN, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2348	-	2360		
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-						5
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-						5
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-						5
12	15 #	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-						5
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						5
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-						5

WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380	-	2392		
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-						-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-						-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-						-0-
12	15 #	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-						-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						-0-
02	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-						-0-

WEED VALLEY (900) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SWINT										95827 100 239726	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
										WELL #:	1A	RRCID -> 085022	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH	1080	PERF. 920 - 926
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LINDLEY, W. W.										WELL #:	4	RRCID -> 091766	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF. 705 - 735
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SWINT										95827 500 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
										WELL #:	1	RRCID -> 115619	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF. 2686 - 2814
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
LINDLEY, W. W.										WELL #:	1	RRCID -> 115620	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2787 - 2833
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
LINDLEY, W.W.										WELL #:	2	RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794 - 2808
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LINDLEY, W.W.										WELL #:	3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02		0	N	-0-	-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 STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUSSELL-BALLARD				WELL #:		1	RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH		2935	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDON (CONGLOMERATE)				96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.				036637												
TESCO				WELL #:		7	RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4305	PERF. 4028 - 4048		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC				229319		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HINKSON				WELL #:		1B	RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH		4233	PERF. 4179 - 4197		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				53
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				53
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				53
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
HINKSON				WELL #:		1A	RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH		4354	PERF. 4126 - 4172		
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				18
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				18
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				18
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

WELDON (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
ROLLO RESOURCES, LLC															
WELDON, J. K.															
WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
WELDON, J. K.															
WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
WELDON (3900)														CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
GARDNER															
WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866															
09	DLQ	G-10	214	-0-	214	430	90	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	639	N	209	-0-	-430	-0-	87	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	3	Y	-0-			-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	113	3	Y	-0-			-0-
WESTSTAR (FRY)														CNTY: COLEMAN	
HANE POWER, L.L.C.															
MCIVER, GRADY															
WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)														CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN															
CLEMENS															
WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176															
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT		-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														CNTY: PARKER	
WILSON-HARRIS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405															
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-		-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2				N	-0-		-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2				N	-0-		-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-		-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-		-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2			N	-0-			71
10		341 N	337	-0-	-4	-0-		337 2			N	-0-			71
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2			N	-0-			71
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2			N	-0-			71
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2			N	-0-			71
02		308 N	288	-0-	-20	-0-		288 2			N	-0-			71
COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 -	4569		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032													
BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	221595	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5474 -	5492		
09	1020 #	90	-0-	-930	-0-	90	2				N	-0-			210
10	1054 #	11	-0-	-1043	-0-	11	2				N	-0-			210
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-						N	1			211
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			211
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	2			56
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT	157 1		56
WHITLEY (GRAY SAND)		97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790													
NESTEBY		WELL #:		1	RRCID ->	222600	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3853 -	3863		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
MCCLENDON, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	211989	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4998 -	5006		
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2				N	-0-			-0-
10	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	2				N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-			-0-
12	1271 N	994	-0-	-277	-0-	994	2				N	-0-			-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				N	-0-			-0-
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2				N	-0-			-0-
WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999													
ERNEST ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	135271	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4991 -	4993		
09	1170 N	980	-0-	-190	-0-	980	3				N	-0-			65
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3				N	-0-			65
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3				N	-0-			65
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3				N	-0-			65
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3				N	-0-			65
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3				N	-0-			65

WHITT (BIG SALINE) RKW OPERATING LLC POWELL, HELEN				//CONT.//	97120 500 714311	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER								
				WELL #:	1	RRCID -> 073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL	DEPTH	5060	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11		6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01		7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY MILLER, MARY					878925 WELL #:	1	RRCID -> 083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL	DEPTH	5265	PERF.	4943	-	4971			
09		207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-					20
10		155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		150	N	126	-0-	-24	-0-	-0-	27	1	99	3	Y	-0-					20
12		244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	186	3	Y	1	1	8			20
									1	9									
01		223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-					20
*02		271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	197	3	Y	-0-					20
WHITT (4000) BORDERLINE OPERATING CORP. WATERS TRAVIS E					97120 750 082999	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER								
				WELL #:	1	RRCID -> 060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5175	PERF.	1947	-	1970				
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RKW OPERATING LLC POWELL, HELEN					714311 WELL #:	2	RRCID -> 126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL	DEPTH	5273	PERF.	4172	-	4238			
09		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10		62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11		60	N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12		45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01		62	N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02		35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY BALLARD, F.B.					878925 WELL #:	1	RRCID -> 090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL	DEPTH	5225	PERF.	4046	-	4116			
09		819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	486	3	Y	-0-					-0-
10		496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	282	3	Y	-0-					-0-
11		1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1062	3	Y	-0-					-0-
12		1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	888	3	Y	-0-					-0-
01		1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	802	3	Y	-0-					-0-
*02		936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	680	3	Y	-0-					-0-
WHITT, SW. (2150) MEEKER AND COMPANY, INC. A. F. BOYD UNIT NO. 2					97126 600 558961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER								
				WELL #:	2B	RRCID -> 158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2139	-	2147				
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WHITTLES (CADD0)				97144 200				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.				901174																	
WHITTLES				WELL #: 1				RRCID -> 122633				COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		450	N		435	-0-	-15	-0-		435	2			N	-0-					35	
10		481	N		481	-0-		-0-		481	2			N	-0-					35	
11		647	N		647	-0-	-0-	-0-		647	2			N	-0-					35	
12		692	N		692	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-					35	
*01		667	N		667	-0-	-0-	-0-		667	2			N	-0-					35	
02		616	N	NO	RPT	-0-	-616	-0-						N	NO RPT					35	
WILBAR (1600)				97324 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS				569683																	
WILBAR				WELL #: 2				RRCID -> 067577				COMPL. DATE 04/01/1985				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444					
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILBAR				WELL #: 3				RRCID -> 069799				COMPL. DATE 04/01/1985				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376					
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILBAR				WELL #: 5				RRCID -> 079412				COMPL. DATE 07/19/1978				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718					
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILBAR,HAZEL -A-				WELL #: 3A				RRCID -> 126149				COMPL. DATE 01/02/1988				TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715					
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)				97370 300 763148		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-		90 1	1427 2	N		-0-						165
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		93 1	1500 2	N		-17						182
							19 9										
11	1650 N	1246	-0-	-404	-0-		1229 2	17 9	N		15	188	1				9
12	1581 N	669	-0-	-912	-0-		93 1	559 2	N		15						24
							17 9										
01	1612 N	1411	-0-	-201	-0-		93 1	1287 2	N		28						52
							31 9										
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		90 1	1274 2	N		145						197
							160 9										
WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.				97373 500 280875		ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640			
09	732 R	732	-0-	-0-	-0-		732 2		N		-0-						-0-
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-		674 2		N		-0-						-0-
11	750 #	674	-0-	-76	-0-		674 2		N		-0-						-0-
12	775 #	668	-0-	-107	-0-		668 2		N		-0-						-0-
01	775 #	635	-0-	-140	-0-		635 2		N		-0-						-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-				N		951	951	1				-0-
WILSON, JERRY L. JENNINGS, EPPEY				929305		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	1	RRCID ->	131491	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL	DEPTH	3609	PERF.	3500 - 3609			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-				97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	4065 - 4077			
09	810 N	778	-0-	-32	-0-		767 2	11 9	N		10						110
10	1178 N	675	-0-	-503	-0-		664 2	11 9	N		10						120
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1043 2	22 9	N		20						140
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-		936 2	22 9	N		20						160
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-		763 2	55 9	N		50	172	1				38
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N		NO RPT						38
WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.				97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROWN					
				WELL #:	4	RRCID ->	172134	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL	DEPTH	3084	PERF.	2004 - 2014			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N		-0-						-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N		-0-						-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N		-0-						-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N		-0-						-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 2		N		-0-						-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-		45 2		N		-0-						-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)				97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
STEWART				WELL #: 1	RRCID -> 118119	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3114	-	3198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 2				-0-
10	682 #	649	-0-	-33	-0-	649 2				-0-
11	840 #	546	-0-	-294	-0-	546 2				-0-
12	868 #	581	-0-	-287	-0-	581 2				-0-
01	868 #	481	-0-	-387	-0-	481 2				-0-
02	784 #	544	-0-	-240	-0-	544 2				-0-

SRC-ALLEN				WELL #: 2	RRCID -> 127013	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 2801	-	3097
09	1020 #	889	-0-	-131	-0-	889 2				32
10	1054 #	928	-0-	-126	-0-	928 2				32
11	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899 2				32
12	1023 #	916	-0-	-107	-0-	916 2				32
01	961 #	918	-0-	-43	-0-	918 2				32
*02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871 2				32

SRC-GARMS LEATHERWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 127014	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 3485	PERF. 2847	-	3198
09	1530 #	1353	-0-	-177	-0-	1353 2				4
10	1519 #	1472	-0-	-47	-0-	1472 2				4
11	1470 #	1350	-0-	-120	-0-	1350 2				4
12	1519 #	1385	-0-	-134	-0-	1385 2				4
01	1457 #	1339	-0-	-118	-0-	1339 2				4
02	1316 #	1285	-0-	-31	-0-	1285 2				4

SRC-STOVER				WELL #: 1	RRCID -> 130756	COMPL. DATE 07/23/1988	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 2822	-	3091
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	315 2				-0-
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	335 2				-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2				-0-
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2				-0-
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 2				-0-
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297 2				-0-

SRC-ALLEN "B"				WELL #: 2	RRCID -> 261144	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 3050	-	3125
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2				-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2				-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2				-0-
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2				-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2				-0-
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2				-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
STOVER				WELL #: 2	RRCID -> 105186	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2811	-	2816
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190									
GARMS -A-			WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 2923 -	2929	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	
09	480 #	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-			-0-
10	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-			-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-			-0-
12	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-			-0-
01	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-			-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3			N	-0-			-0-
GARMS			WELL #:		5	RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2840 -	2846	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLEN, E. A.			WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 2816 -	2820	
09	2100 #	1817	-0-	-283	-0-	1817	3			N	-0-			22
10	2108 #	1927	-0-	-181	-0-	1927	3			N	-0-			22
11	1980 #	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-			22
12	1984 #	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-			22
01	1922 #	1803	-0-	-119	-0-	1803	3			N	-0-			22
02	1820 #	1434	-0-	-386	-0-	1434	3			N	-0-			22
GARMS-LEATHWOOD			WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 2814 -	2828	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
STOVER, DON "C"			WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2887 -	2891	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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-
STOVER, DON "C"			WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A		
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-			31
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			31
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			31
12	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			31
01	558 #	404	-0-	-154	-0-	404	3			N	-0-			31
02	504 #	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-			31

WILLIAMS (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
STOVER, DON "B"															
//CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B															
//CONT.// 806190															
WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871															
M	0	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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
WILLIE MAE (2ND CONGL)														CNTY: PALO PINTO	
STERLING OIL AND GAS															
SLEMMONS, HAROLD ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716															
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			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-
SLEMMONS, W.M.															
WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, HAROLD															
WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946															
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE MAE (3RD CONGL)														CNTY: PALO PINTO	
STERLING OIL AND GAS															
MALLORY, O. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996															
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			64
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"															
WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668															
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.)														
G & F OIL, INC.														
EKDAHL														
97872 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
292000														
WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)														
D.J. & T. ENERGY														
DAVIS ESTATE '2'														
97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD														
196227														
WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0														
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC.														
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL														
574324														
WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414														
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2				N	-0-		-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2				N	-0-		-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2				N	-0-		-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2				N	-0-		-0-
01	403 N	69	-0-	-334	-0-	69	2				N	-0-		-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-		-0-
DAVIS, G. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412														
09	DLQ G-10	433	-0-	433	851	433	2				Y	-0-		24
10	1345 N	494	-0-	-851	-0-	494	2				Y	-0-		24
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				Y	-0-		24
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				Y	-0-		24
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				Y	-0-		24
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437	2				Y	-0-		24
DAVIS, G. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458														
09	DLQ G-10	327	-0-	327	642	327	2				Y	-0-		17
10	1015 N	373	-0-	-642	-0-	373	2				Y	-0-		17
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				Y	-0-		17
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				Y	-0-		17
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-		17
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	2				Y	-0-		17
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
WINDHAM, J. D.														
800750														
WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)				97930 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.				197200												
WINDHAM, J.D. 81-N				WELL #: 1		RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3154 - 3192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
GLOBAL DRILLING, LLC				310382												
DAVIS ESTATE "80"				WELL #: 1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 3918		PERF. 3156 - 3158				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1				N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1				N	-0-				-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-						N	5				5
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-						N	10				15
01	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-						N	10				25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	5				30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
WINDHAM, WEST (3400)				97930 750		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALLAHAN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462												
DAVIS "B"				WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438				
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2				Y	-0-				13
10	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2				Y	-0-				13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2				Y	-0-				13
12	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2				Y	-0-				13
01	620 #	518	-0-	-102	-0-	514	2	4	9		Y	4				17
02	560 #	346	-0-	-214	-0-	344	2	2	9		Y	2				19
DAVIS "B"				WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				19
DAVIS "WB"				WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416				
09	810 #	784	-0-	-26	-0-	769	2	15	9		Y	14				114
10	775 #	769	-0-	-6	-0-	759	2	10	9		Y	9				123
11	750 #	699	-0-	-51	-0-	684	2	15	9		Y	14				137
12	775 #	735	-0-	-40	-0-	725	2	10	9		Y	9				146
01	775 #	720	-0-	-55	-0-	708	2	12	9		Y	11				157
02	700 #	657	-0-	-43	-0-	646	2	11	9		Y	10				167
DAVIS "B"				WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430				
09	240 #	32	-0-	-208	-0-	32	2				Y	-0-				13
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2				Y	-0-				13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2				Y	-0-				13
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2				Y	-0-				13
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9		Y	4				17
*02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9		Y	2				19

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			13
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			13
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			13
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4			17
*02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2			19
DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406														
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			13
10	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-			13
11	480 #	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-			13
12	620 #	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-			13
01	620 #	419	-0-	-201	-0-	415	2	4	9	Y	4			17
02	560 #	346	-0-	-214	-0-	344	2	2	9	Y	2			19
DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431														
09	600 #	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
12	589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
01	620 #	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
*02	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440														
09	1500 #	896	-0-	-604	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
10	1240 #	915	-0-	-325	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
11	1200 #	828	-0-	-372	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
12	1240 #	875	-0-	-365	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
01	961 #	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
*02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434														
09	510 #	359	-0-	-151	-0-	359	2			Y	-0-			13
10	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-			13
11	480 #	240	-0-	-240	-0-	240	2			Y	-0-			13
12	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-			13
01	465 #	319	-0-	-146	-0-	315	2	4	9	Y	4			17
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	344	2	2	9	Y	2			19
DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418														
09	510 #	359	-0-	-151	-0-	359	2			Y	-0-			13
10	496 #	234	-0-	-262	-0-	234	2			Y	-0-			13
11	480 #	120	-0-	-360	-0-	120	2			Y	-0-			13
12	496 #	141	-0-	-355	-0-	141	2			Y	-0-			13
01	465 #	220	-0-	-245	-0-	216	2	4	9	Y	4			17
*02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2			19

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430 - 3450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 #	896	-0-	-604	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
10	1240 #	915	-0-	-325	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
11	1200 #	828	-0-	-372	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
12	1240 #	875	-0-	-365	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
01	961 #	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
*02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355 - 3366			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3413 - 3421			
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
TRIPLE SINGLETON, INC.		870459												
GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 3440 - 3448			
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1455	3	61	9	N	55	176	1	19
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1567	3	177	9	N	161	151	1	29
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1414	3	162	9	N	147	152	1	24
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	3	40	9	N	36			60
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1280	3	78	9	N	71			131
*02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1265	3	233	9	N	212	148	1	195

WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
WINSTON, BLANCHE		WELL #:		4	RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355			
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-			-0-
12	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	775 N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02	616 N	511	-0-	-105	-0-	511	3			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION		427179												
DUNLAP, J G		WELL #:		4	RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON (STRAWN 2340)			//CONT.//			98118 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION			//CONT.//			427179										
FREEMAN			WELL #:			2	RRCID -> 212976			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
0							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WINSTON RANCH (BIG SALINE)						98125 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.						216378										
VEALE RANCH						WELL #:	7	RRCID -> 213515			COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296		
09	1260 #	474	-0-	-786	-0-		3	1	471	3	Y	-0-			-0-	
10	1178 #	400	-0-	-778	-0-		2	1	398	3	Y	-0-			-0-	
11	660 #	450	-0-	-210	-0-		2	1	448	3	Y	-0-			-0-	
12	496 N	470	-0-	-26	-0-		2	1	427	3	Y	37	37	1	-0-	
							41	9								
*01	403 N	389	-0-	-14	-0-		1	1	387	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
02	420 N	293	-0-	-127	-0-		1	1	292	3	Y	-0-			-0-	
WOLF CAMP (SWASTIKA)						98372 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY						265140										
CULVER D-872						WELL #:	1	RRCID -> 219665			COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WOODFIN (MARBLE FALLS)						98517 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER			
STERLING OIL AND GAS						818896										
WOODFIN						WELL #:	1	RRCID -> 105613			COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WOODS (CONGLOMERATE) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"														
				98615 200	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO	
				026646										
				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	413	-0-	-187	-0-	389	2	24	9	N	22			117
10	372 N	98	-0-	-274	-0-	91	2	7	9	N	6			123
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	159	2	26	9	N	24			147
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	324	2	20	9	N	18			165
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	445	2	39	9	N	35			200
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	281	2	20	9	N	18	168	1	50
CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS				150683	ASSOCIATED								CNTY: SHACKELFORD	
				WELL #:	4	RRCID -> 208854				COMPL. DATE 03/25/2005				
												TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3957 - 3964
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX				98738 666	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD	
				659782										
				WELL #:	4	RRCID -> 237127				COMPL. DATE N/A				
												TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3955 - 3960
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1039	2	31	9	N	28	24	1	23
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31	9	N	28	26	1	25
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	N	28	26	1	27
12	1116 N	939	-0-	-177	-0-	907	2	32	9	N	29	26	1	30
01	1116 N	951	-0-	-165	-0-	920	2	31	9	N	28	26	1	32
02	1008 N	862	-0-	-146	-0-	839	2	23	9	N	21	32	1	21
WORLEY (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC				98810 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER	
				726791										
				WELL #:	1	RRCID -> 097751				COMPL. DATE 07/16/1981				
												TOTAL DEPTH	5065	PERF. 2155 - 2165
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORSHAM-ATKINS (STRAWN) BRAY, DONALD				98830 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER	
				089921										
				WELL #:	1	RRCID -> 110698				COMPL. DATE 04/10/1984				
												TOTAL DEPTH	1801	PERF. 1530 - 1587
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
MASON, ROBERT ELDON MASON				531762										
				WELL #:	1	RRCID -> 112536				COMPL. DATE 07/28/1984				
												TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1556 - 1567
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)														
MILLER OPERATING COMPANY LLC														
BARTON, E. M.														
WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CARY, W. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280														
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3				N	-0-	-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3				N	-0-	-0-
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	3				N	-0-	-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3				N	-0-	-0-
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	3				N	-0-	-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVIS, E. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363														
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-	-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-	-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3				N	-0-	-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3				N	-0-	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT	-0-
EVATT, J. V.														
WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MAULDIN, C. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MORING, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249														
09	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	3				N	-0-	-0-
10	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3				N	-0-	-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3				N	-0-	-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3				N	-0-	-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3				N	-0-	-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-						N	NO RPT	-0-
MORING, J. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319														
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-	-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-	-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-	-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3				N	-0-	-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3				N	-0-	-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-						N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561													
SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1	RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 -	3240					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH-BAHAN				WELL #:		1	RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 -	3361			
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH-BAHAN				WELL #: B		1	RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 -	3367		
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE, A. K.				WELL #:		1	RRCID -> 018612		COMPL. DATE 04/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 -	3225			
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, J. E. "D"				WELL #:		2	RRCID -> 174674		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3150 -	3202			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS, JAY				569255													
BOYLE, H. M.				WELL #:		1	RRCID -> 032805		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A				
09		240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH								
MINGUS OIL & GAS					569683															
PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 018618		COMPL. DATE 07/08/1960		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3184 - 3206								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 018619		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3220 - 3250								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:		1	RRCID -> 034866		COMPL. DATE 07/02/1964		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:		2	RRCID -> 034868		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH 3427		PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STEWART CONTRACT SERVICES					820789															
CARR-GORDON			WELL #:		1	RRCID -> 165720		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3223 - 3240								
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2					N	-0-					121	
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2					N	-0-					121	
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2					N	-0-					121	
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2					N	-0-					121	
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2					N	-0-					121	
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2					N	-0-					121	
TORCH OPERATING LLC					862620															
ALEXANDER, A. V.			WELL #:		1	RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298								
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	2	N	-0-							-0-	
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	2	N	-0-							-0-	
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	2	N	-0-							-0-	
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-							-0-	
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	2	N	-0-							-0-	
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT							-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC			//CONT.//		862620										
BURRIS, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181 - 3257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	93	1	316	2	N	-0-		-0-		
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	83	1	262	2	N	-0-		-0-		
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	N	-0-		-0-		
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-		-0-		
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	132	1	310	2	N	-0-		-0-		
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		-0-		

DENNISON, A. H.			WELL #:		1	RRCID -> 018563		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3125 - 3140			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

EVANS, J. B. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3138 - 3208			
09	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	240	1	814	2	N	-0-		-0-		
10	1023 N	470	-0-	-553	-0-	113	1	357	2	N	-0-		-0-		
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	247	1	629	2	N	-0-		-0-		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	207	1	664	2	N	-0-		-0-		
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	285	1	667	2	N	-0-		-0-		
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT		-0-		

FULFER, W. T.			WELL #:		5	RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

VIRGIL GORDON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231 - 3346			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

JACOBS, I. N.			WELL #:		1	RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132 - 3172			
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	39	1	131	2	N	-0-		-0-		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	41	1	131	2	N	-0-		-0-		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	2	N	-0-		-0-		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-		-0-		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	60	1	140	2	N	-0-		-0-		
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	116	2	N	-0-		-0-		

KEMP, H. J.			WELL #:		1	RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216 - 3257			
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	89	1	300	2	N	-0-		-0-		
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	98	1	309	2	N	-0-		-0-		
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	198	1	503	2	N	-0-		-0-		
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	92	1	295	2	N	-0-		-0-		
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	158	1	371	2	N	-0-		-0-		
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT		-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH								
TORCH OPERATING LLC			//CONT.//		862620															
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT			WELL #:		1A	RRCID ->	018579	COMPL.	DATE	05/26/1960	TOTAL	DEPTH	3288	PERF.	3200 -	3258				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-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-	
MORING, C. S.			WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL.	DATE	06/01/1960	TOTAL	DEPTH	3348	PERF.	3224 -	3300				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORING, J. E.			WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL.	DATE	03/30/1960	TOTAL	DEPTH	3365	PERF.	3142 -	3193				
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	232	2	N	-0-						-0-	
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	253	2	N	-0-						-0-	
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	202	2	N	-0-						-0-	
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	218	2	N	-0-						-0-	
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	284	2	N	-0-						-0-	
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PARTEN, L. F.			WELL #:		1	RRCID ->	018582	COMPL.	DATE	04/05/1960	TOTAL	DEPTH	3330	PERF.	3241 -	3298				
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	-0-	60	1	205	2	N	-0-						-0-	
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	N	-0-						-0-	
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	277	2	N	-0-						-0-	
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	262	2	N	-0-						-0-	
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	251	2	N	-0-						-0-	
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RUSSELL, C. C.			WELL #:		3	RRCID ->	018587	COMPL.	DATE	05/18/1960	TOTAL	DEPTH	3258	PERF.	3167 -	3233				
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	-0-	184	1	624	2	N	-0-						-0-	
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	-0-	199	1	629	2	N	-0-						-0-	
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	578	2	N	-0-						-0-	
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	592	2	N	-0-						-0-	
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	-0-	237	1	554	2	N	-0-						-0-	
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WYLIE, A. K., HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	018590	COMPL.	DATE	06/15/1960	TOTAL	DEPTH	3206	PERF.	3119 -	3168				
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	-0-	131	1	443	2	N	-0-						-0-	
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	-0-	118	1	375	2	N	-0-						-0-	
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	N	-0-						-0-	
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	N	-0-						-0-	
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	347	2	N	-0-						-0-	
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WYLIE, H. T.			WELL #:		1	RRCID ->	018591	COMPL.	DATE	06/29/1960	TOTAL	DEPTH	3308	PERF.	3228 -	3264				
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	-0-	43	1	146	2	N	-0-						-0-	
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	N	-0-						-0-	
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	232	2	N	-0-						-0-	
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	220	2	N	-0-						-0-	
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	194	2	N	-0-						-0-	
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC			//CONT.//		862620												
YOUNG, I. W.			WELL #:		1	RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197 -	3311				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		870 N	844	-0-	-26	-0-	192	1	652	2	N	-0-					-0-
10		868 N	782	-0-	-86	-0-	188	1	594	2	N	-0-					-0-
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	-0-					-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	139	1	445	2	N	-0-					-0-
01		775 N	617	-0-	-158	-0-	185	1	432	2	N	-0-					-0-
02		588 N	558	-0-	-30	-0-	174	1	384	2	N	-0-					-0-
CARY, W. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018593		COMPL. DATE 11/06/1960		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3224 -	3234				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORRIS, MRS. MAGGIE			WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3175 -	3189				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILLINGHAM-FULFER			WELL #:		1	RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138 -	3155				
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	208	1	707	2	N	-0-					-0-
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	N	-0-					-0-
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	239	1	608	2	N	-0-					-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	308	1	989	2	N	-0-					-0-
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	356	1	834	2	N	-0-					-0-
*02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	295	1	649	2	N	-0-					-0-
WHITTENTON, D. W.			WELL #:		1	RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 -	3335				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAULDIN, DREW			WELL #:		1	RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 -	3243				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKWELL, A. H.			WELL #:		1	RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A					
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	96	1	324	2	N	-0-					-0-
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	104	1	328	2	N	-0-					-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	2	N	-0-					-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	99	1	316	2	N	-0-					-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	127	1	297	2	N	-0-					-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH					
TORCH OPERATING LLC			//CONT.//			862620												
MCINROE, M. F.			WELL #:			1	RRCID -> 035972			COMPL. DATE 05/02/1965			TOTAL DEPTH 3295		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	*	AMT	EOM BALANCE
09	510 N	476	-0-		-34	-0-			108	1	368	2	N	-0-			-0-	
10	529 N	529	-0-		-0-	-0-			127	1	402	2	N	-0-			-0-	
11	517 N	517	-0-		-0-	-0-			146	1	371	2	N	-0-			-0-	
12	688 N	688	-0-		-0-	-0-			164	1	524	2	N	-0-			-0-	
*01	699 N	699	-0-		-0-	-0-			209	1	490	2	N	-0-			-0-	
02	476 N	NO RPT	-0-		-476	-0-							N	NO RPT			-0-	

STEWART			WELL #:			1	RRCID -> 036205			COMPL. DATE 04/12/1965			TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A			
09	90 N	6	-0-		-84	-0-			1	1	5	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-			-0-	
11	84 N	84	-0-		-0-	-0-			24	1	60	2	N	-0-			-0-	
12	22 N	22	-0-		-0-	-0-			5	1	17	2	N	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-		-0-	-0-			31	1	74	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-		-84	-0-							N	NO RPT			-0-	

MORING, J. E.			WELL #:			2	RRCID -> 042881			COMPL. DATE 08/20/1967			TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

PIPES, W.B. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 088175			COMPL. DATE 06/13/1980			TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

MAULDIN, C.W. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 090733			COMPL. DATE 11/06/1980			TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333			
09	593 N	593	-0-		-0-	-0-			135	1	458	2	N	-0-			-0-	
10	589 N	514	-0-		-75	-0-			123	1	391	2	N	-0-			-0-	
11	522 N	522	-0-		-0-	-0-			147	1	375	2	N	-0-			-0-	
12	507 N	507	-0-		-0-	-0-			121	1	386	2	N	-0-			-0-	
01	534 N	534	-0-		-0-	-0-			160	1	374	2	N	-0-			-0-	
*02	494 N	494	-0-		-0-	-0-			154	1	340	2	N	-0-			-0-	

WYLIE, A.K. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 091258			COMPL. DATE 12/02/1980			TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-	

RUSSELL, C.C.			WELL #:			4	RRCID -> 093053			COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289			
09	1230 N	1109	-0-		-121	-0-			252	1	857	2	N	-0-			-0-	
10	1333 N	925	-0-		-408	-0-			222	1	703	2	N	-0-			-0-	
11	1244 N	1244	-0-		-0-	-0-			351	1	893	2	N	-0-			-0-	
12	1167 N	1167	-0-		-0-	-0-			277	1	890	2	N	-0-			-0-	
01	1212 N	1212	-0-		-0-	-0-			363	1	849	2	N	-0-			-0-	
02	1148 N	1018	-0-		-130	-0-			318	1	700	2	N	-0-			-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)													CNTY: ERATH	
TORCH OPERATING LLC														
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT														
				//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE					
				//CONT.//	862620									
				WELL #:	2	RRCID ->	093403	COMPL.	DATE	03/30/1981	TOTAL	DEPTH	4015	PERF. 3244 - 3282
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	61	1	207	2	N	-0-		-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	65	1	208	2	N	-0-		-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	71	1	181	2	N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	N	-0-		-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	75	1	176	2	N	-0-		-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	78	1	171	2	N	-0-		-0-
KEMP, H. J GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	093536	COMPL.	DATE	05/09/1981	TOTAL	DEPTH	4010	PERF. 3261 - 3402
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	54	1	184	2	N	-0-		-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	58	1	183	2	N	-0-		-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	76	1	192	2	N	-0-		-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	2	N	-0-		-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	75	1	176	2	N	-0-		-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	81	1	178	2	N	-0-		-0-
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1				WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL.	DATE	05/07/1981	TOTAL	DEPTH	3870	PERF. 3176 - 3221
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	71	1	242	2	N	-0-		-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	75	1	236	2	N	-0-		-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	-0-		-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-		-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	113	1	266	2	N	-0-		-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	95	1	210	2	N	-0-		-0-
RUSSELL, C. C.				WELL #:	5P	RRCID ->	094299	COMPL.	DATE	07/10/1981	TOTAL	DEPTH	3459	PERF. 3255 - 3325
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	98	1	332	2	N	-0-		-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	135	1	426	2	N	-0-		-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	137	1	349	2	N	-0-		-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	86	1	276	2	N	-0-		-0-
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	129	1	303	2	N	-0-		-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		-0-
GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094690	COMPL.	DATE	05/28/1981	TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 3169 - 3266
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	229	1	775	2	N	-0-		-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	258	1	817	2	N	-0-		-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	278	1	707	2	N	-0-		-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	226	1	723	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	288	1	673	2	N	-0-		-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT		-0-
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094691	COMPL.	DATE	05/08/1981	TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3192 - 3290
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	83	1	283	2	N	-0-		-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	294	2	N	-0-		-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	113	1	288	2	N	-0-		-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	N	-0-		-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	126	1	295	2	N	-0-		-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT		-0-
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096462	COMPL.	DATE	11/17/1981	TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3244 - 3337
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	106	1	361	2	N	-0-		-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	112	1	355	2	N	-0-		-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	144	1	367	2	N	-0-		-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	118	1	380	2	N	-0-		-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	153	1	359	2	N	-0-		-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)				//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH							
TORCH OPERATING LLC				//CONT.//	862620														
WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096472	COMPL.	DATE	12/01/1981	TOTAL	DEPTH	3424	PERF.	3186 - 3247				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	611	2	N	-0-						-0-	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	635	2	N	-0-						-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	314	2	N	-0-						-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	190	2	N	-0-						-0-	
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	84	1	198	2	N	-0-						-0-	
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	098137	COMPL.	DATE	02/01/1982	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329				
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	-0-	147	1	500	2	N	-0-						-0-	
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	-0-	146	1	463	2	N	-0-						-0-	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	364	2	N	-0-						-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	104	2	N	-0-						-0-	
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	-0-	166	1	387	2	N	-0-						-0-	
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WOOD, JERRY G.				937390															
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL.	DATE	09/08/1981	TOTAL	DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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				
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-						-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-						-0-	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-						-0-	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-						-0-	
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-						-0-	
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WHITIS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	152849	COMPL.	DATE	12/29/1994	TOTAL	DEPTH	3649	PERF.	3562 - 3564				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

X-RAY S.(MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		682038										
IRONS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 155301		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3612 - 3615			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159694		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 3692		PERF. 3578 - 3620			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOFFORD, R. NAT		WELL #:		935462 1	RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3480 - 5661			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Y-OH-Y (CADD0)		WELL #:		99157 300 339725 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
GYPSY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3266 - 3294			
09	383	N	383	-0-	-0-		383	2		N	-0-			-0-
10	403	N	393	-0-	-10		393	2		N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-		385	2		N	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-		405	2		N	-0-			-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-		411	2		N	-0-			-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-		367	2		N	-0-			-0-
YAH00 (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		99200 250 088563 26	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		26	RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3449 - 3458			
09	90	N	64	-0-	-26		64	2		N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-		91	2		N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13		77	2		N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-		73	2		N	-0-			-0-
01	93	N	61	-0-	-32		61	2		N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16		68	2		N	-0-			-0-
STUART, J.N. "B"		WELL #:		27	RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3620 - 3671			
09	90	N	64	-0-	-26		64	2		N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-		91	2		N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13		77	2		N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-		73	2		N	-0-			-0-
01	93	N	61	-0-	-32		61	2		N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16		68	2		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//			99200 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			088563										
COPELAND RANCH "C"			WELL #: C 1				RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3768	-	3784				
M 0	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
09	14B2 EXT	75	-0-	-0-	75		93		75 2			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		93					N	-0-			30
11	105 X	12	-0-	-0-	-93		-0-		12 2			N	-0-			30
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			30
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-		-0-		219 2			N	-0-			30
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		-0-		47 2			N	-0-			30
STUART, J.N. "B"					WELL #:	28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3838	-	3878				
09	90 N	64	-0-	-0-	-26		-0-		64 2			N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		-0-		91 2			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-0-	-13		-0-		77 2			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		-0-		73 2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-0-	-32		-0-		61 2			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-0-	-16		-0-		68 2			N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"					WELL #:	35	RRCID -> 246249	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3507	-	3542				
09	90 N	64	-0-	-0-	-26		-0-		64 2			N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		-0-		91 2			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-0-	-13		-0-		77 2			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		-0-		73 2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-0-	-32		-0-		61 2			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-0-	-16		-0-		68 2			N	-0-			-0-
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC					844073											
STUART, J. N. "A"					WELL #:	12	RRCID -> 261292	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3626	-	3650				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			22
STUART, J. N. "A"					WELL #:	14	RRCID -> 261293	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3594	-	3620				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)					99319 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012											
LOFTIN					WELL #:	1	RRCID -> 196507	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3795	-	3805				
09	1350 N	1276	-0-	-0-	-74		-0-		1257 2	19 9	N	17				58
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		-0-		1323 2	155 9	N	141	174 1			25
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		-0-		1172 2	2 9	N	2				27
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		-0-		1208 2	11 9	N	10				37
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		-0-		1061 2	20 9	N	18				55
02	1092 N	NO RPT	-0-	-0-	-1092		-0-				N	NO RPT				55

YOUNG (MISS.)				99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD									
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861															
BUCKLER WALKER B				WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 4564 -		0					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ZENO (MORRIS)				99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
DJ & T SERVICES, LLC				221680															
MORRIS 30				WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620 -		2636					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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							
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-						-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2				N	-0-						-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-
COLE				WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 -		2704					
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-						-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-						-0-
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2				N	-0-						-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-
01		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2				N	-0-						-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-
COLE				WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 -		2709					
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2				N	-0-						-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2				N	-0-						-0-
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-
PIERSON, HAROLD -A-				WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 -		2752					
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-						-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-						-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-						-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON										CNTY: COMANCHE									
//CONT.// 99882 555 153608 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
RRCID -> 094704										COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH		2873 PERF. 2722 - 2728					
M 0	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			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2					N	-0-			-0-			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2					N	-0-			-0-			
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2					N	-0-			-0-			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-			-0-			
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2					N	-0-			-0-			
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-			-0-			
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-										99883 500 153608 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RRCID -> 082929										COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH		2988 PERF. 2734 - 2744					
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2					N	-0-			-0-			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2					N	-0-			-0-			
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2					N	-0-			-0-			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2					N	-0-			-0-			
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2					N	-0-			-0-			
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-			-0-			
PEARSON, HAROLD -C-										99883 500 153608 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RRCID -> 090669										COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH		2954 PERF. 2762 - 2766					
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2					N	-0-			-0-			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2					N	-0-			-0-			
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2					N	-0-			-0-			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2					N	-0-			-0-			
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2					N	-0-			-0-			
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-			-0-			
PIERSON										99883 500 153608 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RRCID -> 092051										COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2930 - 2940					
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2					N	-0-			-0-			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2					N	-0-			-0-			
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2					N	-0-			-0-			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2					N	-0-			-0-			
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2					N	-0-			-0-			
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					N	-0-			-0-			
PIERSON, HAROLD -D-										99883 500 153608 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RRCID -> 096810										COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH		2791 PERF. 2732 - 2742					
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2					N	-0-			-0-			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2					N	-0-			-0-			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2					N	-0-			-0-			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2					N	-0-			-0-			
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2					N	-0-			-0-			
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2					N	-0-			-0-			