
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: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 -		1478		
08	14B DENY	-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-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462														
DAVIDSON -40-		WELL #: 4		RRCID -> 238993		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 1421		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 -		2906				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
REDWOOD OPERATING, INC.		697137														
CUESTA-VOSS		WELL #: 1		RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 3238		PERF. N/A						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492						
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
DAVIS, A. E.		WELL #:		9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238 - 1244		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96	Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96	Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96	Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96	Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96	Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96	Y	NO RPT		-0-
DAVIS, A. E.		WELL #:		10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190 - 1201		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79	Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79	Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79	Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79	Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79	Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79	Y	NO RPT		-0-
DAVIS, A. E.		WELL #:		11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH 1307	PERF. 1228 - 1270		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1190 - 1233		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROWN						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.//		828317													
DAVIS, A. E.				WELL #:		15	RRCID -> 112604		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH		1320	PERF. 1164 -	1172				
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	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92						Y	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92						Y	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92						Y	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92						Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, A. E.				WELL #:		16	RRCID -> 112778		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH		1323	PERF. 1200 -	1234				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97						Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		2	RRCID -> 117701		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1210 -	1250				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338						Y	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338						Y	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338						Y	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338						Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		3	RRCID -> 117702		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1226 -	1260				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299						Y	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299						Y	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299						Y	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299						Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		1	RRCID -> 117703		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH		1315	PERF. 1150 -	1162				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296						Y	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296						Y	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296						Y	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296						Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, A.E.				WELL #:		18	RRCID -> 119330		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1193 -	1201				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
MCNURLEN				WELL #:		101	RRCID -> 132946		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH		1295	PERF. 1136 -	1144				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROWN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317												
MCNURLN			WELL #:		103	RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311		PERF. 1168 - 1218					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DAVIS, A. E.			WELL #:		19	RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 1308		PERF. 1197 - 1244					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662						Y	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662						Y	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662						Y	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662						Y	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662						Y	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662						Y	NO RPT				-0-
STEELE			WELL #:		1	RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372		PERF. 1230 - 1288					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251						N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251						N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251						N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251						N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251						N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251						N	NO RPT				-0-
AARON (RANGER)			00278 284		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.			651162														
CLABORN			WELL #:		2	RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-				70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-				70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-				70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-				70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-				70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11						N	NO RPT				70
ABBOTT (MARBLE FALLS)			00285 300		ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
SHAIDA, JOHN H.			768650														
GRIFFIN, J.M.			WELL #:		7	RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3421 - 3427					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025																	
GRIFFIN, J. M.			WELL #:		1	RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3342 - 3427					
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					37
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					37
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					37
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					37
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					37
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					37

ABBOTT (MARBLE FALLS)		//CONT.//	00285 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555						
ROBERTSON CSL		WELL #:	9 L	RRCID -> 093854	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3476	- 3483
M	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
ROBERTSON CSL		WELL #:	10	RRCID -> 119451	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3402	- 3480
08	651 #	548	-0-	-103	-0-	55 1	493 3	N	-0-
09	630 #	581	-0-	-49	-0-	54 1	527 3	N	-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	46 1	575 3	N	-0-
11	600 #	504	-0-	-96	-0-	45 1	459 3	N	-0-
12	620 #	593	-0-	-27	-0-	36 1	557 3	N	-0-
01	620 #	504	-0-	-116	-0-	37 1	467 3	N	-0-
ABERNATHY (3620)			00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.			292000						
NORTH, CARTER		WELL #:	1	RRCID -> 170703	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3692	- 4092
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-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
RKW OPERATING LLC			714311						
WHARTON		WELL #:	2	RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4028	- 4036
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-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-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750														
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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														
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN														
VANCO OIL & GAS CORP. 881484														
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2025														
ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BYRNE OIL COMPANY 119795														
DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437														
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
AKIN (CADD0) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PARTECH INVESTMENTS LLC				642685						
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH	3610	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH	3594	PERF. 3114 - 3147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PARKER ENERGY COMPANY				640154						
HART, C.		WELL #:		1	RRCID -> 060397	COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH	4044	PERF. N/A
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD		
P.I.D. DRILLING INC				631265						
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4513 - 4578
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALED0, SOUTH (ATOKA)														
BKV BARNETT, LLC														
MCFARLAND-DIXON														
01402 000 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PARKER				
072504														
WELL #: 2					RRCID -> 207611					COMPL. DATE 08/17/2022				
					TOTAL DEPTH					6029 PERF. 5813 - 5880				
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
08	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156 2			Y	-0-				-0-
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047 2			Y	-0-				-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			Y	-0-				-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			Y	-0-				-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			Y	-0-				-0-
01	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066 2			Y	-0-				-0-
BKV BARNETT II, LLC														
MCFARLAND														
013758														
WELL #: C 1					RRCID -> 272945					COMPL. DATE 12/26/2013				
					TOTAL DEPTH					6625 PERF. 6020 - 6090				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
ALED0, S (MARBLE FALLS)														
4M OIL & GAS, LLC														
CLEMENS														
01402 100 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
102581														
WELL #: 1 T					RRCID -> 091324					COMPL. DATE 01/21/1980				
					TOTAL DEPTH					6250 PERF. 6135 - 6163				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				-0-
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-
ALED0, SE. (1200 STRAWN)														
RILEY, LANHAM														
RILEY, LANHAM														
01404 900 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PARKER				
712148														
WELL #: 1					RRCID -> 139351					COMPL. DATE 01/25/1986				
					TOTAL DEPTH					N/A PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
ALEXANDRIA (GARDNER SD A)														
AMRWR, LLC														
ELLIOTT, R. B.														
01433 210 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD				
102699														
WELL #: 1B					RRCID -> 270471					COMPL. DATE 12/04/2011				
					TOTAL DEPTH					4246 PERF. 2830 - 2850				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALFRED-DONNELL (CADD0)														01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX														659782									
DONNELL, A. D.														WELL #: 1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335	
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				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
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-				
S.B. STREET OPERATING, INC.														740251									
TXL-A														WELL #: 2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448	
08	2990		1557	-0-	-1433	-0-		1527	3	30	9	N	27						126				
09	1366		743	-0-	-623	-0-		729	3	14	9	N	13						139				
10	1720		922	-0-	-798	-0-		893	3	29	9	N	26						165				
11	1086		603	-0-	-483	-0-		601	3	2	9	N	2						167				
12	484 R		484	-0-	-0-	-0-		454	3	30	9	N	27	137	1				57				
01	629		278	-0-	-351	-0-		267	3	11	9	N	10						67				
ALONGSIDE (MISS.)														01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX														659782									
FORT GRIFFIN UNIT														WELL #: 1D		RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4662		PERF. 5018 - 5031	
08	11359		10097	-0-	-1262	-0-		8757	2	1340	9	N	1218	1236	1				165				
09	12806		10678	-0-	-2128	-0-		9241	2	1437	9	N	1306	1384	1				87				
10	8835		7806	-0-	-1029	-0-		6751	2	1055	9	N	959	886	1				160				
11	8550		6457	-0-	-2093	-0-		5753	2	704	9	N	640	708	1				92				
12	6510		6252	-0-	-258	-0-		5209	2	1043	9	N	948	863	1				177				
01	6510		3887	-0-	-2623	-0-		3287	2	600	9	N	545	524	1				198				
ALVA LEE HAWKINS (3280)														02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														102442									
NORTH ALLEN RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3354 - 3460	
08	156 N		156	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-						38				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38				
ALLEN HEIRS-FIELD														WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337	
08	136 N		136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-						44				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44				
ALLEN HEIRS "D"														WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562	
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-						63				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						63				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						63				

ALVA LEE HAWKINS (3400)			02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442											
EAST ALLEN RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4 N		-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-			21
09	4 N		-0-	-0-	-0-		4 2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
JD OPERATING HAWKINS, J.J.			427405		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-			-0-
HAWKINS, J.J.			WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-			-0-
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)			03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
CLAVO OIL, LLC			158307											
NAIL "103"			WELL #: 1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
NAIL "103" B			WELL #: 3S		RRCID -> 157968		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1279 - 1283			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)			03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
CLAVO OIL, LLC			158307											
NAIL "103"			WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	282 R	141	-0-	-141	-0-			141 2			N	-0-				-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-				-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 2			N	-0-				-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-			473 2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ANZAC (MORRIS)			03208 666			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.			448857													
DEMF A-2			WELL #: 2			RRCID -> 017306			COMPL. DATE 12/27/1941			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103				
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-			540 2			N	-0-				-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-			542 2			N	-0-				-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-			365 2			N	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 2			N	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-			241 2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834													
MILLER LITE "B"			WELL #: 1B			RRCID -> 136543			COMPL. DATE 07/23/1990			TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-
MILLER DISCOVERY			WELL #: 5			RRCID -> 141755			COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-
MILLER RANCH			WELL #: 4			RRCID -> 151784			COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			03496 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
OLDER THAN DIRT LLC			100476													
HANVEY-FEE			WELL #: 3			RRCID -> 106101			COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372				
08	31 N	27	-0-	-4	-0-			27 3			N	-0-				12
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3			N	-0-				12
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				12
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				12
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				12

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)														
OLDER THAN DIRT LLC														
HANVEY-FEE														
//CONT.// 03496 500					ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 100476										CNTY: EASTLAND				
WELL #: 4					RRCID -> 122334					COMPL. DATE 12/14/1983				
										TOTAL DEPTH 4005				
										PERF. 3397 - 3406				
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	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-				-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-				-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC														
GEORGE FEE ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 132266					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 4160				
										PERF. 3452 - 3466				
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-				105	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-				105	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-				105	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-				105	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-				105	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-				105	

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
HANVEY-FEE "D"														
WELL #: 15					RRCID -> 114297					COMPL. DATE 12/07/1984				
										TOTAL DEPTH 4043				
										PERF. 3351 - 3358				
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-	

KATLACO FEE "C"														
WELL #: 7					RRCID -> 125624					COMPL. DATE 06/18/1984				
										TOTAL DEPTH 4050				
										PERF. 3664 - 3666				
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-				-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-				-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-				-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-				-0-	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-				-0-	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-				-0-	

KATLACO FEE														
WELL #: 3					RRCID -> 125627					COMPL. DATE 03/18/1983				
										TOTAL DEPTH 4090				
										PERF. 3468 - 3490				
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	3	8 9	7				24	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7 9	6				30	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		-0-				30	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	196	3	15 9	14				44	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	199	3	7 9	6				50	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	173	3	10 9	9				59	

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)														
3 S PRODUCTION, INC.														
JONES, MARY -A-														
WELL #: 1 U					RRCID -> 056184					COMPL. DATE 07/05/1973				
										TOTAL DEPTH 5550				
										PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
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-	

AUBURN (DUFFER)			04337 400			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
PETEX			659782																
GENTRY "23"			WELL #:			1	RRCID -> 240708			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			04672 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851																
WRIGHT, BESS L.			WELL #:			1	RRCID -> 237123			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901						
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
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	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
FORMATION RECOVERY LLC			276932																
SPENCE			WELL #:			1	RRCID -> 123246			COMPL. DATE 07/02/1983			TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES			767544																
ROBERTSON HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 084819			COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190																
NEWMAN, THOMAS			WELL #:			1	RRCID -> 100396			COMPL. DATE 01/03/1900			TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771						
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					23	
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					23	
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					23	
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3				N	-0-					23	
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-					23	
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-					23	

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190														
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2810 - 2836						
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
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-					35
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-					35
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-					35
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-					35
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-					35
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-					35

LESTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2800 - 2825						
08		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 3			N	-0-					16
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128 3			N	-0-					16
10		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3			N	-0-					16
11		150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3			N	-0-					16
12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					16
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					16

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2736 - 2795						
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					5
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-					5
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-					5
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-					5
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-					5
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-					5

WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 2838		PERF. 2735 - 2763						
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-					-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			Y	-0-					-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y	-0-					-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
01		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2698 - 2742						
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3			Y	-0-					-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3			Y	-0-					-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-					-0-
11		60 #	9	-0-	-51	-0-	9 3			Y	-0-					-0-
12		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3			Y	-0-					-0-
01		62 #	9	-0-	-53	-0-	9 3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2807 - 2861						
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3			Y	-0-					21
09		90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3			Y	-0-					21
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			Y	-0-					21
11		90 #	14	-0-	-76	-0-	14 3			Y	-0-					21
12		93 #	16	-0-	-77	-0-	16 3			Y	-0-					21
01		93 #	12	-0-	-81	-0-	12 3			Y	-0-					21

RANKIN, RAY		WELL #: 4		RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2811 - 2815						
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-					6
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3			Y	-0-					6
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-					6
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3			Y	-0-					6
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-					6
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3			Y	-0-					6

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2790 - 2804		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			7
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			7
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			7
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			7
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			7
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			7
WOODS, MAUDIE													
		WELL #:			RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736 - 2796		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987													
WOODS, H.T.													
		WELL #:		1	RRCID -> 102369		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2796 - 2835		
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			21
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			21
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			21
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			21
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			21
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			21
LEE, WELDON													
		WELL #:		1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794		
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			17
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2 9	Y	2			19
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	201	3	2 9	Y	2			21
11	210 #	72	-0-	-138	-0-	71	3	1 9	Y	1			22
12	217 #	72	-0-	-145	-0-	71	3	1 9	Y	1			23
01	217 #	77	-0-	-140	-0-	69	3	8 9	Y	7			30
LEE, WELDON													
		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825		
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			17
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2 9	Y	2			19
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2 9	Y	2			21
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	70	3	1 9	Y	1			22
12	186 #	71	-0-	-115	-0-	70	3	1 9	Y	1			23
01	186 #	74	-0-	-112	-0-	68	3	6 9	Y	5			28
LESTER UNIT													
		WELL #:		1	RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798		
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			2
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			2
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			2
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			2
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			2
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			2

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190															
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2837 - 2842							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					23	
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					23	
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					23	
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					23	
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					23	
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					23	
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2877 - 2897							
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					4	
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					4	
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					4	
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					4	
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					4	
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					4	
PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2799 - 2820							
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10	
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10	
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					10	
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					10	
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10	
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10	
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2762 - 2766							
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1	
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1	
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1	
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1	
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1	
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1	
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798							
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					5	
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5	
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					5	
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					5	
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					5	
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					5	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768							
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-	
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-	
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-	
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-	
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-	
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804							
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-	
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-	
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-	
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-	
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-	
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-	

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833	-	2847
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
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742	-	2780
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796	-	2800
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806	-	2814
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166	-	2180
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154	-	2161
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BCM (STRAWN)				//CONT.//		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406																	
MARTHA -18-				WELL #:		2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3035 PERF. 2595		- 2685							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE		BALANCE	
08	186	N	171	-0-		-15		-0-		171	3				N	-0-						-0-	
09	180	N	173	-0-		-7		-0-		173	3				N	-0-						-0-	
10	186	N	178	-0-		-8		-0-		178	3				N	-0-						-0-	
11	180	N	169	-0-		-11		-0-		169	3				N	-0-						-0-	
12	186	N	159	-0-		-27		-0-		159	3				N	-0-						-0-	
01	186	N	140	-0-		-46		-0-		140	3				N	-0-						-0-	
MARTHA -18-				WELL #:		1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3025 PERF. 2612		- 2732							
08	43	N	43	-0-		-0-		-0-		43	3				N	-0-						-0-	
09	43	N	43	-0-		-0-		-0-		43	3				N	-0-						-0-	
10	45	N	45	-0-		-0-		-0-		45	3				N	-0-						-0-	
11	42	N	42	-0-		-0-		-0-		42	3				N	-0-						-0-	
12	31	N	8	-0-		-23		-0-		8	3				N	-0-						-0-	
*01	35	N	35	-0-		-0-		-0-		35	3				N	-0-						-0-	
101 RANCH -17-				WELL #:		3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH		3035 PERF. 2577		- 2856							
08	64	N	64	-0-		-0-		-0-		64	3				N	-0-						-0-	
09	65	N	65	-0-		-0-		-0-		65	3				N	-0-						-0-	
10	67	N	67	-0-		-0-		-0-		67	3				N	-0-						-0-	
11	63	N	63	-0-		-0-		-0-		63	3				N	-0-						-0-	
12	62	N	60	-0-		-2		-0-		60	3				N	-0-						-0-	
01	62	N	52	-0-		-10		-0-		52	3				N	-0-						-0-	
CM-S -A-				WELL #:		2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2115		- 2237					
08	128	N	128	-0-		-0-		-0-		128	3				N	-0-						-0-	
09	130	N	130	-0-		-0-		-0-		130	3				N	-0-						-0-	
10	134	N	134	-0-		-0-		-0-		134	3				N	-0-						-0-	
11	127	N	127	-0-		-0-		-0-		127	3				N	-0-						-0-	
12	124	N	120	-0-		-4		-0-		120	3				N	-0-						-0-	
01	124	N	105	-0-		-19		-0-		105	3				N	-0-						-0-	
CM-S				WELL #:		1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2242		- 2248							
08	64	N	64	-0-		-0-		-0-		64	3				N	-0-						-0-	
09	65	N	65	-0-		-0-		-0-		65	3				N	-0-						-0-	
10	67	N	67	-0-		-0-		-0-		67	3				N	-0-						-0-	
11	63	N	63	-0-		-0-		-0-		63	3				N	-0-						-0-	
12	62	N	60	-0-		-2		-0-		60	3				N	-0-						-0-	
01	62	N	52	-0-		-10		-0-		52	3				N	-0-						-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925																	
VINCENT						WELL #:				RRCID -> 150216		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 2331		- 2339					
08	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						32	
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						32	
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						32	
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						32	
12	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						32	
01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						32	
PLUGGED AND ABANDONED						05/25/2021																	

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		760227							
4-WAY FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	19
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	19
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	19
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	19
B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486							
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	226
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	226
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	226
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	226
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	226
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	226
GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070	
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3	N	235
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	235
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	235
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3	N	235
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	235
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	235
GRAGG, DENO		WELL #: 2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	58
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	58
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	58
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	58
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	58
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	58
FRANCIS		WELL #: 1		RRCID -> 300030		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3880 - 3886	
08	DELQ PR	52	-0-	52	52	52	3	N	23
09	DELQ PR	192	-0-	192	244	192	3	N	23
10	620 X	157	-0-	-463	-0-	157	3	N	23
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	23
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	23
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	23

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991										
GRAGG NORTH		WELL #:		3		RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 4292 - 4305		
M	ALLOW CODE	GAS 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	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			14
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-			14
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			14
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			14
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			14
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LANDAR		WELL #:		3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3921 - 3929		
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
LANDAR		WELL #:		5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH		4258 PERF. 3906 - 3912		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
LANDAR		WELL #:		6		RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 3974 - 3984		
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
DUWE, DOUG		WELL #:		3		RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3838 - 3848		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
RANGER OPERATING CO.				691776										
GIBSON-BELDING		WELL #:		5		RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		4293 PERF. 3895 - 3901		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3 9	N	3	3 8			3
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3 9	N	3	3 8			3
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				3
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	198	2	1 9	N	1	8			3
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				3
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4 9	N	4	4 8			3

B.R.A. (CONGL.) RANGER OPERATING CO. GIBSON-BELDING			//CONT.// WELL #:		04809 500 691776 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 097376		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH		CNTY: PALO PINTO 4203 PERF. 3852 - 3859						
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
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON					850964 WELL #:	1	RRCID -> 153378		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 3989 - 3998					
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					17
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					17
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					17
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					17
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					17
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					17
UPHAM OIL & GAS COMPANY NEWMAN, GRAGG					878925 WELL #:	2	RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4024 - 4034					
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					24
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					24
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					24
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					24
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					24
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					24
4W OPERATING, LLC GREEN, F.					953506 WELL #:	2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4061 - 4069					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					18
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	18	7			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
GREEN, F.					WELL #:	3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		4743 PERF. 4004 - 4016					
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					2
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					2
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					2
11	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	2	7			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
GREEN, F.					WELL #:	4	RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH		4701 PERF. 4176 - 4180					
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
4W OPERATING, LLC		//CONT.//		953506													
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4242 - 4247						
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
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					22
11		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-	22	7			-0-
12		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922													
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3380 - 3387				
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					66
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					66
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					66
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					66
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					66
WRIGHT "E"				WELL #:		6	RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3484 - 3497				
08		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					137
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					137
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					137
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					137
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					137
BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922													
WRIGHT, W.B. "B"				WELL #:		3034	RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3538 - 3546				
08		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					87
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					87
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					87
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3445 - 3455				
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					52
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					52
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					52
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
FEE, GEORGE P.				WELL #:		1	RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3482 - 3486				
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
PETEX				659782										
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560	- 3563	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27 1			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A		
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-				-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2		N	-0-				-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
11	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.				302025										
DULIN, A.		WELL #:		3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250	- 3260	
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1 9	N	1				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				37
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				39

DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256	- 3268	
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1 9	N	1				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				34
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1 9	N	1				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				37

DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263	- 3275	
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1 9	N	1				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				34
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1 9	N	1				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				37

BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				651162										
BIBLE		WELL #:		1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH	3797	PERF. 3330	- 3340	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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									
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-				-0-									
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 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		2 N	1	-0-	-1	-0-			1 3			N	-0-				-0-									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
9K INVESTMENTS LLC															988752											
JOHNSON, A. H.															WELL #: 1			RRCID -> 277653			COMPL. DATE 03/25/1967			TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283		
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-			92 3		11 9	N	10				94									
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-			91 3		11 9	N	10				104									
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-			91 3		11 9	N	10				114									
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-			87 3		8 9	N	7				121									
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-			82 3		8 9	N	7				128									
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-			87 3		8 9	N	7				135									
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		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
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-									
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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
WILKINSON, C.W.															WELL #: 1			RRCID -> 288517			COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019		
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 3			N	-0-				-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-									
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-			199 3			N	-0-				-0-									
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 3			N	-0-				-0-									
BAST (CISCO)															06000 500 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN					
WINCHESTER ENERGY, LLC															931328											
MCLEOD															WELL #: 1703			RRCID -> 290252			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141		
08		248 N	159	-0-	-89	-0-			151 2		8 9	N	7				59									
09		240 N	111	-0-	-129	-0-			111 2			N	-0-				59									
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	2				61									
11		150 N	112	-0-	-38	-0-			112 2			N	-0-				61									
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				61									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				61									

BEAL (FRY UPPER) WINDOW OPERATING CO., THE ROBERT HORNE 'A'														06426 200 931621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 3A														RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
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	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-					
BEALL (MORRIS) HUNTER, ROCQUELLE BEALL, J.H.														06442 500 101347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 1														RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200					
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
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-					
BEAR CANYON (BEND CONGL) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGEWOOD ESTATES														06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:														RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154					
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004																									
REEDY, G. A.														WELL #: 1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4202 - 4207			
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2024														- WELL PLUGGED 02/22/24											
BEATTIE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY GRANT														06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 1														RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 -		0			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-						-0-					
10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-						-0-					
12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-						-0-					
*01	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-						-0-					
GOATES														WELL #: 1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A			
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	-0-			1	1	85	2	N	-0-					-0-					
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	-0-			87	2			N	-0-					-0-					
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	-0-			1	1	86	2	N	-0-					-0-					
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-			91	2			N	-0-					-0-					
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	93	2	N	-0-					-0-					
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-			1	1	89	2	N	-0-					-0-					

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	N	-0-		-0-

WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546					
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	2	N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	2	N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	2	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	2	1	181	2	N	-0-		-0-

WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452					
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-		-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227											
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A					
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					
WELCH		WELL #:		1	RRCID -> 060643	COMPL. DATE 05/19/1974	TOTAL DEPTH 3133	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
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			-0-
WATSON OIL & GAS, INC.				901174					
BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 060647	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 3137	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
DUSTER GAS COMPANY				101115					
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		1	RRCID -> 096014	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2564 - 2584	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
L7 ENERGY LLC				101613					
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		1	RRCID -> 198065	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2487 - 2492	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2	RRCID -> 236645	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 2738	PERF. 2381 - 2516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC		727054								
SNEED, MYRL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	141927	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	3847	PERF. 3603 - 3612
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23 3		N	-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118								
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246 - 4252
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-
BRACKEEN -B-		WELL #:	2 T	RRCID ->	073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TEXACO		WELL #:	1	RRCID ->	077450	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 4119 - 4128
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871 2		N	-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118						
TEXACO		WELL #:		2	RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-	-0-
09	570 N	453	-0-	-117	-0-	453 2		N	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	-0-
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	387 2		N	-0-	-0-
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		N	-0-	-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2		N	-0-	-0-
4W OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
BELZNER (CONGL.)		WELL #:		1	RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
BENDA (CADD0)		WELL #:		2	RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24										
BENTLEY (BASAL CONGL.)		WELL #:		3	RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)			07395 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RED HILLS OPERATING CO.			696725												
BERRYMAN, A. R.			WELL #: 1	RRCID -> 017327	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2781	-	2789					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317												
DOROTHY, FAYE			WELL #: 2	RRCID -> 081594	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2764	-	2774					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
FAYE, DOROTHY			WELL #: 3	RRCID -> 083568	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2800	-	2812					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
WILLOUGHBY			WELL #: 1	RRCID -> 131398	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH	2786	PERF. 2652	-	2658					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
ANNABELLE			WELL #: 2	RRCID -> 152219	COMPL. DATE 08/01/1980	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2861	-	2877					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
BETHESDA (BIG SALINE)			07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC			101481												
LEATHERMAN			WELL #: 1	RRCID -> 101306	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820	-	4825					
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481								
COURTNEY		WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	39
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	39
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	39
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
PETTYJOHN, J.P.		WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	1
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	1
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	1
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	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
DELONG, HORACE		213146								
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A		
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-	-0-
CYRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908		
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-

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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			10
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			10
10	217 N	-0-	-0-	-215	-0-	2	2				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			10
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
RUSSELL, ETTA															
WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				Y	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3				Y	-0-			-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3				Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-			-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY															
PEARSON, J. M.															
WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970															
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	546	3	4	9		N	4			86
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	522	3	9	9		N	8			94
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3				N	-0-			94
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3				N	-0-			94
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				N	-0-			94
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3				N	-0-			94
BETHESDA (CADD0)														CNTY: PARKER	
DELONG, HORACE															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A															
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
LAMPKIN, W. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
STAFFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755															
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3				N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3				N	-0-			-0-
10	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141	3				N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3				N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3				N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3				N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD0)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146											
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644			
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
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3			N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3			N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3			N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3			N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3			N	-0-			-0-
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828			
08	961 N	817	-0-	-144 B	-0-	817 3			N	-0-			-0-
09	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 3			N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3			N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3			N	-0-			-0-
12	930 N	627	-0-	-303 B	-0-	627 3			N	-0-			-0-
01	961 N	635	-0-	-326 B	-0-	635 3			N	-0-			-0-
HOBSON, PHILIP R.		390661											
HOBSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 3155 - 3194			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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-
BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589											
HART RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3874 - 3879			
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			Y	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-
BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
BACON ENERGY		042398											
LANE, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3820 - 3830			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: COMANCHE			
BRANCH, JESSIE C.		088610											
JONES, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 017329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2190 - 2210			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
T & S OIL & GAS, LLC		833788											
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120					
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122					
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-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085					
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
10	279 N	119	-0-	-160	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12	279 N	105	-0-	-174	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETEX		659782											
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398					
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372					
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	194 2	120 9	N	109			177
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	-0-	190 2	114 9	N	104	164 1		117
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2	121 9	N	110	160 1		67
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2	120 9	N	109			176
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	191 2	122 9	N	111	160 1		127
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	166 2	119 9	N	108	156 1		79

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
PETEX		659782											
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BIG HOLE (ATOKA "C") KORNYE-TILLMAN COMPANY MCMURREY-MITCHELL UNIT				07893 100 475741 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 137585		49B COMPL. DATE 03/01/1991		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126									
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
08	466	R	466	-0-	-0-	-0-		-0-	466	2			N	-0-					59
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-		-0-	306	2			N	-0-					59
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-		-0-	264	2			N	-0-					59
11	354	R	354	-0-	-0-	-0-		-0-	354	2			N	-0-					59
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-		-0-	205	2			N	-0-					59
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-		-0-	401	2			N	-0-					59
LEXGAS, INC. MCCLURE, J. M.				500222 WELL #:		RRCID -> 135602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108							
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.				631388 WELL #:		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817									
08	558	#	554	-0-	-4	-0-		-0-	554	2			N	-0-					58
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-		-0-	576	2			N	-0-					58
10	555	R	555	-0-	-0-	-0-		-0-	555	2			N	-0-					58
11	540	#	517	-0-	-23	-0-		-0-	517	2			N	-0-					58
12	558	#	527	-0-	-31	-0-		-0-	527	2			N	-0-					58
01	558	#	470	-0-	-88	-0-		-0-	470	2			N	-0-					58
BIG SANDY (CADD0) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. TOMLIN, O., -A- UNIT				08030 250 105675 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 017333		EXEMPT COMPL. DATE 10/19/1961		CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294									
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-		-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-		-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BIG SANDY (MARBLE FALLS) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. TOMLIN, O. UNIT				08030 500 105675 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 134849		EXEMPT COMPL. DATE 06/00/1954		CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A									
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-		-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-		-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BIG SANDY (MISSISSIPPI) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. TOMLIN, O., -B- UNIT				08030 750 105675 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 017335		EXEMPT COMPL. DATE 10/20/1961		CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038									
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-		-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-		-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-		-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675										
O TOMLIN "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
01	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		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS OLD THUNDER				238196 WELL #:	1	RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			2
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			2
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			2
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-			2
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) HEXAGON OIL AND GAS INC. RASBERRY, A.W. "A"				08050 200 383200 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 109000		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/1984		CNTY: ERATH TOTAL DEPTH 4716		PERF. 3764 - 3926		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			14
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			14
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			14
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14

CEE BAR RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3724 - 3774		
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			3
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			3
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			3
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			3
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			3

MIZE, R.B. "C"				WELL #:	1	RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3734 - 3800		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200												
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835						
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-
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685						
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			3
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			3
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			3
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			3
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			3
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100						
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			14
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			14
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			14
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			14
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			14
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			14
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846						
08	992	N	587	-0-	-405	-0-	587	2		N	-0-			9
09	1140	N	548	-0-	-592	-0-	548	2		N	-0-			9
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-			9
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2		N	-0-			9
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			9
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			9
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944						
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			30
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			30
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			30
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			30
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			30
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	13
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	13
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	13
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	13
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	13
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	13
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
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
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
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
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	18
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-	18
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	18
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	18
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810	
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	10
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-	10
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	10
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	10
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-	10
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-	10
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	3
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	3
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	3
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	3
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	3
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-	3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH "0" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875									
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2	N	20
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	20
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	20
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	20
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	20
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	20
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720									
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2	N	-0-
10	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2	N	-0-
11	750 N	419	-0-	-331	-0-	419	2	N	-0-
12	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	2	N	-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750									
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	24
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	N	24
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	24
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	24
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	24
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	24
CEE BAR RANCH "0" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798									
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	15
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	15
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	15
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	15
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	15
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	15

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.				//CONT.//		383200										
CEE BAR RANCH "M"				WELL #:		2	RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3721 - 3835			
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14	
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	
MOSAIC OIL LLC						589978										
ULMER, C.M.				WELL #:		2	RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3724 - 3780			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-	
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
ECHOLS, BILL				WELL #:		3	RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050			
08	1333 N	1300	-0-	-33	B	-33771	1300	3			N	-0-			-0-	
09	1230 N	1023	-0-	-207	B	-33771	1023	3			N	-0-			-0-	
10	1364 N	1214	-0-	-150	B	-33771	1214	3			N	-0-			-0-	
11	1260 N	1042	-0-	-218	B	-33771	1042	3			N	-0-			-0-	
12	1054 N	1065	-0-	11	B	-33760	1065	3			N	-0-			-0-	
01	1209 N	1250	-0-	41	B	-33719	1250	3			N	-0-			-0-	

BILL ECHOLS (4000)				//CONT.// 08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				//CONT.// 240200												
ECHOLS, BILL				WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL				WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055				
08	124 N	135	-0-	11 B	-12160	135	3			N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5 B	-12160	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-12160	120	3			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-12160	108	3			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-12160	110	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19 B	-12160	105	3			N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL				WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884				
08	124 N	145	-0-	21 B	-28497	145	3			N	-0-					-0-
09	120 N	140	-0-	20 B	-28477	140	3			N	-0-					-0-
10	124 N	150	-0-	26 B	-28451	150	3			N	-0-					-0-
11	120 N	145	-0-	25 B	-28426	145	3			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-28426	103	3			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8 B	-28426	116	3			N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL				WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100				
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
HODGKINS, C. L. NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3486 - 3500				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
RITCHIE, JOHN				WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)			//CONT.//	08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//	614284							
RITCHIE-WHARTON "B"			WELL #:	2	RRCID -> 274451	COMPL. DATE 03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3626	-	3644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
RITCHIE-WHARTON "B"			WELL #:	1	RRCID -> 274902	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631	-	3641
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
TRACER OPERATING, INC.			863965								
RITCHIE, ANN			WELL #:	1	RRCID -> 173724	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 3434	-	3439
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2				57
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						57
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						57
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				57
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
RIEBE, H.			WELL #:	3	RRCID -> 225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578	- 3587
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				58
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						58
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						58
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				58
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
RITCHIE-WHARTON			WELL #:	7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578	-	3590
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BILLY-BOB			08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
ZAGAVA, LLC			950456								
LEDBETTER			WELL #:	1	RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644	-	3648
08	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2				-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		//CONT.// //CONT.// WELL #:	08237 500 950456 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765 - 3771
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2				-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2				-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				-0-
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240 088563 WELL #:	23	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
				RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448 - 3456
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COPELAND RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 189470		COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965 PERF. 3542 - 3632
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3				-0-
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3				-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3				-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3				-0-
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	22	RRCID -> 189472		COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3450 - 3458
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	24	RRCID -> 190209		COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327 PERF. 3459 - 3468
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	34	RRCID -> 245336		COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3716 - 3754
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
STUART, J. N. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3634	-	3682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-	
09	30 N	27	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988													
STUART ESTATE "61"				WELL #:		10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	3906	PERF.	3793	-	3808
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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	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-	

STUART "60"				WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL	DEPTH	4011	PERF.	3734	-	3750
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KOKOMO ENERGY, INC.				474070													
MOUNTAIN TOP				WELL #:		7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3880	PERF.	3755	-	3769
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MOUNTAIN TOP				WELL #:		6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL	DEPTH	3740	PERF.	3707	-	3716
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)														CNTY: PALO PINTO	
MARJAC OIL COMPANY, INC.															
LINK RANCH 56															
WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833															
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	EOM BALANCE
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-				54
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				54
10	1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2			N	-0-				54
11	1590 N	65	-0-	-1525	-0-	65	2			N	-0-				54
12	1395 N	51	-0-	-1344	-0-	51	2			N	-0-				54
01	1271 N	19	-0-	-1252	-0-	19	2			N	-0-				54
MORALES "65"															
WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808															
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-				-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-				-0-
LINK RANCH "65"															
WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690															
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				95
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				95
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-				95
11	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-				95
12	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-				95
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-				95
LINK RANCH "55"															
WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892															
08	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
09	1470 N	1160	-0-	-310	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
10	1519 N	1092	-0-	-427	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
11	1320 N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-				-0-
12	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.															
HART RANCH 25															
WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864															
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION															
BALL															
WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260															
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
09	210 N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-				-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)			//CONT.//			08337 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//			835707												
BALL			WELL #:			25	RRCID -> 263501			COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 3643		PERF. 3209 - 3216			
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
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-	
BALL			WELL #:			26	RRCID -> 273813			COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3154 - 3196			
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-	
BIRTHDAY (MORAN)			08375 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA ENERGY RESOURCES			767544															
COMPTON, S. W.			WELL #:			5	RRCID -> 199309			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1945 - 1950			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-	
COMPTON, S. W.			WELL #:			6	RRCID -> 199310			COMPL. DATE 04/02/2014			TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1998 - 2004			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	
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			
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-					97	
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-					97	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-					97	
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	3		N	-0-					97	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97	
BRADFORD			WELL #:			2	RRCID -> 196048			COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	

BLIND HOG (CADD0)														
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP														
GIBBONS														
WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
BLIND HOG (RANGER)														
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP														
PARNELL														
WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008														
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
BLOOMQUIST (LAKE SAND)														
PETEX														
CALLAWAY														
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502														
08	5084 X	3480	-0-	-1604	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
09	4920 X	3150	-0-	-1770	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
10	5084 X	1210	-0-	-3874	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
11	4920 X	160	-0-	-4760	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	5084 X	1345	-0-	-3739	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	231	-0-	-3241	-0-	231	2			N	-0-			-0-
MCCANLIES														
WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	13			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
BLUE GRASS (MORRIS)														
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC														
WILSON "T"														
WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD										
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196																
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	N/A							
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	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				N	-0-					-0-	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3				N	-0-					-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-					-0-	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-					-0-	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD										
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196																
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3726	-	3736					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD										
DAHAB ENERGY INC.		197200																
WINDHAM, J.		WELL #:	2	RRCID ->	188076	COMPL. DATE	03/01/1954	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	N/A							
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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-	
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462																
HOUS, J.		WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3222	-	3250					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MINGUS OIL & GAS		569683																
PITMAN		WELL #:	1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3230	-	3238					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)				//CONT.//		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS				//CONT.//		569683												
PITMAN				WELL #:		2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3205 - 3215				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

RICHARDS RANCH				WELL #:		3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3198 - 3201				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

RICHARDS RANCH				WELL #:		4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3286 - 3290				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BOGGY BOTTOM (CONGL., L0)				10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
COOPER OIL & GAS, LLC				175118														
HARTNETT				WELL #:		1		RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690		PERF. N/A				
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				Y	-0-					-0-

HARTNETT				WELL #:		2		RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A				
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				Y	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RBR PRODUCTION, LLC				103371														
GREEN, FLORENCE				WELL #:		3		RRCID -> 148844		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2440 - 2452				
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-					-0-
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2025																		

BOGGY BOTTOM (STRAWN) COOPER OIL & GAS, LLC HARTNETT										//CONT.// 10150 500 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
										WELL #:		3		RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-			-0-					
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		Y	-0-			-0-					
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		Y	-0-			-0-					
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-			-0-					
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		Y	-0-			-0-					
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		Y	-0-			-0-					
HARTNETT										WELL #:		4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735	
08		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		Y	-0-			-0-					
09		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		Y	-0-			-0-					
10		31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		Y	-0-			-0-					
11		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		Y	-0-			-0-					
12		31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		Y	-0-			-0-					
01		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		Y	-0-			-0-					
HARTNETT										WELL #:		6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		Y	-0-			-0-					
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		Y	-0-			-0-					
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		Y	-0-			-0-					
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		Y	-0-			-0-					
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		Y	-0-			-0-					
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		Y	-0-			-0-					
HARTNETT										WELL #:		5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685	
08		7 N	6	-0-	-1	-0-		6 2		Y	-0-			-0-					
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-					
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-					
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-					
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-					
01		7 N	6	-0-	-1	-0-		6 2		Y	-0-			-0-					
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-										356760 WELL #:		1		RRCID -> 073918		COMPL. DATE 10/04/1977		TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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-					
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.										453142 WELL #:		1 U		RRCID -> 110034		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
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-					

BOGGY BOTTOM (STRAWN)										//CONT.//		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										631388										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #:		3		RRCID -> 080397		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707		
M	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	BALANCE
08		93	N	73	-0-		-20		-0-			73	2		N	-0-				89
09		70	N	70	-0-		-0-		-0-			70	2		N	-0-				89
10		50	N	50	-0-		-0-		-0-			50	2		N	-0-				89
11		60	N	52	-0-		-8		-0-			52	2		N	-0-				89
12		62	N	58	-0-		-4		-0-			58	2		N	-0-				89
01		62	N	46	-0-		-16		-0-			46	2		N	-0-				89

O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #:		23		RRCID -> 099042		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734		
08		352	N	352	-0-		-0-		-0-			352	2		N	-0-				-0-
09		282	N	282	-0-		-0-		-0-			282	2		N	-0-				-0-
10		275	N	275	-0-		-0-		-0-			275	2		N	-0-				-0-
11		300	N	266	-0-		-34		-0-			266	2		N	-0-				-0-
12		290	N	290	-0-		-0-		-0-			290	2		N	-0-				-0-
01		279	N	272	-0-		-7		-0-			272	2		N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #:		30		RRCID -> 110342		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371		
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		30						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		30						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		30						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		30						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		30						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		30						N	-0-				-0-

MCMURREY, M.H.										WELL #:		20		RRCID -> 119880		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468		
08		285	N	285	-0-		-0-		-0-			285	2		N	-0-				-0-
09		220	N	220	-0-		-0-		-0-			220	2		N	-0-				-0-
10		286	N	286	-0-		-0-		-0-			286	2		N	-0-				-0-
11		272	N	272	-0-		-0-		-0-			272	2		N	-0-				-0-
12		308	N	308	-0-		-0-		-0-			308	2		N	-0-				-0-
01		285	N	285	-0-		-0-		-0-			285	2		N	-0-				-0-

MCMURREY, M. H. "C"										WELL #:		150C		RRCID -> 186167		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459		
08		279	N	269	-0-		-10		-0-			269	2		N	-0-				-0-
09		270	N	248	-0-		-22		-0-			248	2		N	-0-				-0-
10		257	N	257	-0-		-0-		-0-			257	2		N	-0-				-0-
11		270	N	255	-0-		-15		-0-			255	2		N	-0-				-0-
12		265	N	265	-0-		-0-		-0-			265	2		N	-0-				-0-
01		248	N	236	-0-		-12		-0-			236	2		N	-0-				-0-

CHANEY										WELL #:		1A		RRCID -> 197078		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530		
08		337	N	337	-0-		-0-		-0-			337	2		N	-0-				37
09		318	N	318	-0-		-0-		-0-			318	2		N	-0-				37
10		352	N	352	-0-		-0-		-0-			352	2		N	-0-				37
11		354	N	354	-0-		-0-		-0-			354	2		N	-0-				37
12		338	N	338	-0-		-0-		-0-			338	2		N	-0-				37
01		318	N	318	-0-		-0-		-0-			318	2		N	-0-				37

MCMURREY, M.H. C										WELL #:		200C		RRCID -> 198607		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395		
08		9	N	8	-0-		-1		-0-			8	2		N	-0-				-0-
09		9	N	9	-0-		-0-		-0-			9	2		N	-0-				-0-
10		9	N	9	-0-		-0-		-0-			9	2		N	-0-				-0-
11		9	N	9	-0-		-0-		-0-			9	2		N	-0-				-0-
12		9	N	9	-0-		-0-		-0-			9	2		N	-0-				-0-
01		9	N	8	-0-		-1		-0-			8	2		N	-0-				-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID -> 202366		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2486 - 2502		
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
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
SMITH, MARY V. ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 209162		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 4241		PERF. 2575 - 2613
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
STONEBRIAR OIL LLC				823774									
WILSON-HITTSO UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 183188		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 2440 - 2448
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOWNE (CADD0)				10944 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PETEX				659782									
BOWNE "2989"				WELL #:		1	RRCID -> 284467		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3301 - 3308
08	3100 #	2680	-0-	-420	-0-	2680	2		N	-0-			131
09	2880 #	2510	-0-	-370	-0-	2510	2		N	-0-			131
10	2976 #	2632	-0-	-344	-0-	2632	2		N	-0-			131
11	2730 #	2591	-0-	-139	-0-	2591	2		N	-0-			131
12	2666 #	2264	-0-	-402	-0-	2264	2		N	-0-	65 1		66
01	2666 #	2176	-0-	-490	-0-	2176	2		N	-0-			66
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
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

BOWNE (CONGL)			//CONT.//			10944 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.//			022922											
BROOKS			WELL #:			2	RRCID -> 141629			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3851 - 3861		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
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-
B.R.A. (STRAWN)						11155 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC						101481											
HODGES			WELL #:			1 C	RRCID -> 101302			COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH	5320 PERF. 2388 - 2392			
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2					N	-0-			16
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2					N	-0-			16
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-			16
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2					N	-0-			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
BRYANT			WELL #:			1	RRCID -> 102061			COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH	4300 PERF. 2224 - 2230			
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2					N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2					N	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2					N	-0-			-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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-
DELONG, HORACE						213146											
MURRAY, L.D. "A"			WELL #:			1A	RRCID -> 115776			COMPL. DATE 08/05/1984			TOTAL DEPTH	2400 PERF. 2279 - 2295			
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3					N	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3					N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3					N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3					N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-
MURRAY, L.D. "A"			WELL #:			2A	RRCID -> 118784			COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH	2357 PERF. 2298 - 2305			
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
COWLEY			WELL #:			3	RRCID -> 184572			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH	2100 PERF. 1974 - 2012			
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3					Y	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3					Y	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3					Y	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3					Y	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3					Y	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRA-GRAGG (BEND CONGL)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
BRA-GRAGG														
11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
102442														
WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122														
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	
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAD (MARBLE FALLS)														
PETEX														
HART, J.B.														
11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
659782														
WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
BRAD, SOUTH (LAKE)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
BELDING, W. H.														
11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715														
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			63	
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			63	
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			63	
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			63	
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			63	
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			63	
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)														
ANTLE OPERATING, INC.														
HART CATTLE COMPANY "A"														
11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
026646														
WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			112	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			112	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			112	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			112	
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			112	
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			112	
HART CATTLE COMPANY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A														
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			10	
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			10	
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-			10	
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-			10	
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			10	
*01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			10	
COOPER OIL & GAS, LLC														
BRACKEEN, A.H. 21														
175118														
WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001														
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)										//CONT.//	11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
COOPER OIL & GAS, LLC										//CONT.//	175118										
BRACKEEN, A.H. 21										WELL #:	B 1	RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4026 - 4033			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			175 2			N	-0-					-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			150 2			N	-0-					-0-	
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			148 2			N	-0-					-0-	
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			135 2			N	-0-					-0-	
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			131 2			N	-0-					-0-	
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-					-0-	
BRACKEEN -B-										WELL #:	1	RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A			
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-					-0-	
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			218 2			N	-0-					-0-	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-					-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-					-0-	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-	
BRACKEEN -B-										WELL #:	2 C	RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			89 2			N	-0-					-0-	
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-					-0-	
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			110 2			N	-0-					-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-					-0-	
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-					-0-	
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-					-0-	
BELDING A										WELL #:	3	RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 - 4250			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
J-TEC OPERATING, LLC										427739											
STUART										WELL #:	2	RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 - 0			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STUART "A"										WELL #:	2	RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078		PERF. N/A			
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-					-0-	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-					-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-					-0-	
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 3			N	-0-					-0-	
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 3			N	-0-					-0-	

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)										//CONT.//		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS												569683									
STUART "B"										WELL #:		2		RRCID -> 078965		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3752 - 3758	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-			
TARPON OIL & GAS CO.										836178											
ROBINSON GUY										WELL #:		1		RRCID -> 066855		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-			
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	3		N	-0-					-0-			
10	434	N	21	-0-	-413	-0-			21	3		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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ROBINSON RANCH 78										WELL #:		3D		RRCID -> 246682		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4334		PERF. 3966 - 3988	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964											
BELDING										WELL #:		1		RRCID -> 277376		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3789 - 4248	
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-			74	2		N	-0-					154			
09	150	N	60	-0-	-90	-0-			60	2		N	-0-					154			
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-			62	2		N	-0-					154			
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-			81	2		N	-0-					154			
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-			74	2		N	-0-					154			
01	62	N	13	-0-	-49	-0-			13	2		N	-0-					154			
WB MULLIN OPERATING LLC										902609											
STEPHENS										WELL #:		1		RRCID -> 035508		COMPL. DATE 01/19/1965		TOTAL DEPTH 4291		PERF. N/A	
08	31	N	22	-0-	-9	-0-			22	3		N	-0-					-0-			
09	30	N	19	-0-	-11	-0-			19	3		N	-0-					-0-			
10	31	N	18	-0-	-13	-0-			18	3		N	-0-					-0-			
11	30	N	18	-0-	-12	-0-			18	3		N	-0-					-0-			
12	31	N	19	-0-	-12	-0-			19	3		N	-0-					-0-			
01	31	N	17	-0-	-14	-0-			17	3		N	-0-					-0-			
4W OPERATING, LLC										953506											
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH										WELL #:		1		RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3980 - 4040	
08	460	X	116	-0-	-344	-0-			116	2		Y	-0-					-0-			
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-			111	2		Y	-0-					-0-			
10	93	N	89	-0-	-4	-0-			89	2		Y	-0-					-0-			
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		Y	-0-					-0-			
12	93	N	89	-0-	-4	-0-			89	2		Y	-0-					-0-			
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	2		Y	-0-					-0-			

BRADSHAW (GARDNER)			11277 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR									
LECLAIR OPERATING, L.L.C.			493412															
LEDBETTER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 032359		COMPL. DATE 02/22/1964		TOTAL DEPTH 4514		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRANSON (STRAWN)			11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BULWARK OIL & GAS, LLC			102061															
WILLIAMS			WELL #:		1U	RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142						
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2				N	-0-					-0-	
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2				N	-0-					-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2				N	-0-					-0-	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2				N	-0-					-0-	
SLUSHER			WELL #:		1	RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284						
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
WILLIAMS			WELL #:		7	RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202						
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-	
MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373															
WILLIAMS			WELL #:		2	RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
WILLIAMS			WELL #:		3	RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//		531373								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2225 -	2328
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WAY, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2192 -	2286
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2153 -	2290
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2151 -	2213
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2890 -	2903
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8						-0-
BRATTEN (STRAWN)		11499 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2					-0-

BRATTEN (STRAWN)			//CONT.//			11499 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//			100345														
BRATTEN RANCH			WELL #:			9	RRCID -> 078928			COMPL. DATE 10/04/1978			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780							
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
08		434 N	376	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		376 2	2			N	-0-					-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		987 2	2			N	-0-					-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		448 2	2			N	-0-					-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		753 2	2			N	-0-					-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		689 2	2			N	-0-					-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		503 2	2			N	-0-					-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)						11609 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC						238462														
RINGO-WELLS			WELL #:			1	RRCID -> 197293			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.						253489														
ZACH -A-			WELL #:			3	RRCID -> 221653			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091							
08	1054	N	1009	-0-	-0-	-45	-0-	-0-		1005 2	2	4	9	N	4					111
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		975 2	2	1	9	N	1					112
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1013 2	2	1	9	N	1					113
11	990	N	965	-0-	-0-	-25	-0-	-0-		952 2	2	13	9	N	12					125
12	1023	N	984	-0-	-0-	-39	-0-	-0-		981 2	2	3	9	N	3					128
01	1023	N	NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-						N	NO RPT					128
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406														
BENNETT			WELL #:			9604	RRCID -> 161162			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905							
08	124	N	118	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		118 3	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		109 3	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		114 3	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-0-	-18	-0-	-0-		102 3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		107 3	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-0-	-20	-0-	-0-		104 3	3			N	-0-					-0-
BOWDEN			WELL #:			1	RRCID -> 219830			COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209							
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		407 3	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		378 3	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		394 3	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		353 3	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		368 3	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		359 3	3			N	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC						589978														
ASHLEY			WELL #:			9502	RRCID -> 158816			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)														
MOSAIC OIL LLC														
ASHLEY														
//CONT.// 11609 166					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 589978										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 9601					RRCID -> 160603					COMPL. DATE 08/15/1996				
										TOTAL DEPTH 5100				
										PERF. 3994 - 4098				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422						N	NO RPT	10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422						N	NO RPT	10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422						N	NO RPT	10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422						N	NO RPT	10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422						N	NO RPT	10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422						N	NO RPT	10
ROLLO RESOURCES, LLC														
GILBERT W1														
726791														
WELL #: 1W					RRCID -> 203459					COMPL. DATE 01/16/2004				
										TOTAL DEPTH 4564				
										PERF. 4246 - 4252				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
BRAZOS (BRADFORD CONGL.)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
BRADFORD, VIRGINIA														
11609 200					ASSOCIATED					EXEMPT				
878925										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1					RRCID -> 229339					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 4512				
										PERF. 3790 - 3802				
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				Y	-0-	111
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-	111
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3				Y	-0-	111
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	111
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	111
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	111
BRAZOS (MARBLE FALLS)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
DEEP CREEK														
11609 332					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
427406										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2					RRCID -> 212648					COMPL. DATE 02/17/2005				
										TOTAL DEPTH 4900				
										PERF. 4842 - 4878				
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-	-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-	-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-	-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-	-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-	-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-	-0-
DEEP CREEK														
WELL #: 1					RRCID -> 219823					COMPL. DATE 06/23/2006				
										TOTAL DEPTH 4601				
										PERF. 4478 - 4502				
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-	-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-	-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-	-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-	-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-	-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-	-0-
CANYON VIEW														
WELL #: 8					RRCID -> 221612					COMPL. DATE 10/21/2006				
										TOTAL DEPTH 4675				
										PERF. 4286 - 4520				
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-	-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-	-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-	-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-	-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3				N	-0-	-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-	-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
WHARTON, AZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616														
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
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-				-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-				-0-
BRAZOS (PREGNANT SHALE)														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
PETTY, BETTIE ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176														
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-				-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
BRAZOS (STRAWN)														
BAJA PRODUCTION														
WHITE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
BRAZOS OPERATING LLC														
JACKSON, E. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
JACKSON, E. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919														
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-				-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC														
CV-S														
WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836														
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
CV-S		WELL #:		7	RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH		2902 PERF. 2761 - 2818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-

CV-S		WELL #:		14	RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH		2902 PERF. 2804 - 2849	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		2934 PERF. 2826 - 2867	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH		2964 PERF. 2830 - 2865	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-

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

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544										
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		3011 PERF. 2874 - 2888	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOSAIC OIL LLC				589978											
MESSER, ROBERT D.				WELL #:	1	RRCID -> 096245	COMPL. DATE 03/16/1981	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3970	-	3976				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	532			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	532			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	532			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	532			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	532			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	532			N	NO RPT				-0-
BRAZOS, EAST (CADD0)				11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC				100639											
CHENAULT "A"				WELL #:	1 T	RRCID -> 017375	COMPL. DATE 01/01/1961	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3778	-	3827				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 4464	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LADD-HERRING				WELL #:	1	RRCID -> 064585	COMPL. DATE 05/27/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A						
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
ODOM, J. L.				WELL #:	1	RRCID -> 067283	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.// 100639													
LADD-TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500		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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TAYLOR				WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848		PERF. N/A					
08	14B	DENY	-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-
LADD-CARR "M"				WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4251 - 4282					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
LADD-CARR "K"				WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4246 - 42521					
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
LADD-GILBERT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3914 - 3920					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GILBERT-HAGLER				WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3799 - 3819					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
SIGLEY-SPENCER				WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 4244 - 4278					
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4293 - 4297			
M	ALLOW CODE	GAS 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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061										
WILLIAMS		WELL #:		1L	RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4019 - 4023			
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-			-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC				175118										
MARTIN, R. P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725		PERF. N/A			
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-
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630		PERF. N/A			
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
ZACH II		WELL #:		2	RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4034 - 4043			
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
ITX CORPORATION 427179														
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3				N	-0-		79
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3				N	-0-		79
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3				N	-0-		79
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3				N	-0-		79
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3				N	-0-		79
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3				N	-0-		79
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282														
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-		1230 3				N	-0-		-0-
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-		1114 3				N	-0-		-0-
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-		1229 3				N	-0-		-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215 3				N	-0-		-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180 3				N	-0-		-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-		1176 3				N	-0-		-0-
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332														
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-		1595 3				N	-0-		-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 3				N	-0-		-0-
10	1581 N	1416	-0-	-165	-0-		1416 3				N	-0-		-0-
11	1530 N	1367	-0-	-163	-0-		1367 3				N	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221 3				N	-0-		-0-
01	1426 N	1060	-0-	-366	-0-		1060 3				N	-0-		-0-
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351														
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380 3				N	-0-		-0-
09	1320 N	1160	-0-	-160	-0-		1160 3				N	-0-		-0-
10	1364 N	1230	-0-	-134	-0-		1230 3				N	-0-		-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-		1271 3				N	-0-		-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170 3				N	-0-		-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 3				N	-0-		-0-
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266														
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3				N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 3				N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3				N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 3				N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3				N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3				N	-0-		-0-
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184														
08	1426 N	1211	-0-	-215	-0-		1211 3				N	-0-		-0-
09	1650 N	1574	-0-	-76	-0-		1574 3				N	-0-		-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572 3				N	-0-		-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444 3				N	-0-		-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849 3				N	-0-		-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806 3				N	-0-		-0-
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832														
08	62 N	26	-0-	-36	-0-		26 3				N	-0-		139
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 3				N	-0-		139
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3				N	-0-		139
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3				N	-0-		139
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3				N	-0-		139
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3				N	-0-		139

BRAZOS, EAST (CADD)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
BENNETT														
WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW														
WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930														
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW														
WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940														
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
MARTIN R. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
MARTIN B														
WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
ODOM-LOE				WELL #:	1	RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A						
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
U 2 RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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
XTO ENERGY INC.				945936												
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T	RRCID -> 059602		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION JACKSON		WELL #:		044650 3	RRCID -> 104562		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)										//CONT.//		11611 521		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY												878925									
U 2 RANCH										WELL #:		2		RRCID -> 129780		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 3980 - 4040	
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	
08		31 #		7	-0-	-24	-0-			7 3			Y	-0-					-0-		
09		60 #		8	-0-	-52	-0-			8 3			Y	-0-					-0-		
10		62 #		35	-0-	-27	-0-			35 3			Y	-0-					-0-		
11		60 #		5	-0-	-55	-0-			5 3			Y	-0-					-0-		
12		31 #		10	-0-	-21	-0-			10 3			Y	-0-					-0-		
01		31 #		6	-0-	-25	-0-			6 3			Y	-0-					-0-		
RANCH HOUSE										WELL #:		1		RRCID -> 291688		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 3925 - 3951	
08		164 R		164	-0-	-0-	-0-			164 3			N	-0-					144		
09		180 #		148	-0-	-32	-0-			148 3			N	-0-					144		
10		186 #		144	-0-	-42	-0-			141 3		3 9	N	3					147		
11		180 #		139	-0-	-41	-0-			136 3		3 9	N	3					150		
12		155 #		147	-0-	-8	-0-			147 3			N	-0-					150		
01		155 #		96	-0-	-59	-0-			96 3			N	-0-					150		
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)										11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC										100639											
YOUNGBLOOD, E.										WELL #:		1A		RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3893 - 3896	
08		58 N		58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-					14		
09		60 N		32	-0-	-28	-0-			32 2			N	-0-					14		
10		62 N		36	-0-	-26	-0-			36 2			N	-0-					14		
11		60 N		42	-0-	-18	-0-			42 2			N	-0-					14		
12		32 N		32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-					14		
*01		42 N		42	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-					14		
WHITE MINES - KATY										WELL #:		1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3780 - 3786	
08		64 N		64	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-					-0-		
09		58 N		58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-					-0-		
10		44 N		44	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-					-0-		
11		58 N		58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-					-0-		
12		60 N		60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
*01		64 N		64	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-					-0-		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462											
GILBERT, A. B. UNIT NO 1										WELL #:		1A		RRCID -> 135114		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3776 - 3794	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
HERRING										WELL #:		1		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3816 - 3834	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
FLINN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
LOBO		WELL #:		1	RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
LADD-CARR "M"		WELL #:		2	RRCID -> 082651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A	
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2	N	-0-	-0-
BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID -> 017396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-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-
TAYOLR		WELL #:		2	RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	-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-

BRAZOS, EAST (STRAWN)			//CONT.//		11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639															
LADD-CARR "0"			WELL #:		1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 -		0					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-			106 2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-			102 2				N	-0-					-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-			96 2				N	-0-					-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-			108 2				N	-0-					-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-			112 2				N	-0-					-0-
01		93 N	90	-0-	-3	B	-0-			90 2				N	-0-					-0-
ROLLO RESOURCES, LLC					726791															
SEARS MARIE UNIT			WELL #:		1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2928 -		0					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					248															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248							N	NO RPT					-0-
GILBERT, J D			WELL #:		1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 -		2356					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
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	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-
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)					11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462															
GILBERT, A. B.			WELL #:		4A		RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2019 -		2113					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
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-
GILBERT, A. B.			WELL #:		4B		RRCID -> 144929		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2056 -		2098					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
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-
ROLLO RESOURCES, LLC					726791															
GILBERT, FAYE			WELL #:		1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980 -		1989					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-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-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
BRANSON, H.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174														
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	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BRANSON, H.L.														
WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152														
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)														
MOSAIC OIL LLC														
BARNES														
WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
HARGIS														
WELL #: 878925 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018														
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
GILBERT W4														
WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
GILBERT W8														
WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC										101582											
JANA										WELL #:		1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2152 - 2255	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		93 N	69	-0-	-24	-0-			69 3			N	-0-					-0-			
09		90 N	70	-0-	-20	-0-			70 3			N	-0-					-0-			
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-					-0-			
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 3			N	-0-					-0-			
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					-0-			
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					-0-			
SANDY										WELL #:		1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2162 - 2216	
08		155 N	152	-0-	-3	-0-			152 3			N	-0-					-0-			
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 3			N	-0-					-0-			
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154 3			N	-0-					-0-			
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 3			N	-0-					-0-			
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159 3			N	-0-					-0-			
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159 3			N	-0-					-0-			
RIO BRAZOS										WELL #:		1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2143 - 2246	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-			
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
JANA										WELL #:		2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2197 - 2242	
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-			
RIO BRAZOS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2174 - 2296	
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-			
SAND VALLEY "A"										WELL #:		2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671		PERF. 2241 - 2311	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-			
SAND VALLEY 'D'										WELL #:		5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 2148 - 2253	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 3			N	-0-					-0-			
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136 3			N	-0-					-0-			
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144 3			N	-0-					-0-			
11		180 N	132	-0-	-48	-0-			132 3			N	-0-					-0-			
12		155 N	84	-0-	-71	-0-			84 3			N	-0-					-0-			
01		155 N	84	-0-	-71	-0-			84 3			N	-0-					-0-			

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC										//CONT.// 101582											
SAND VALLEY 'E'										WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2231 - 2260			
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC										147849											
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 2065 - 2137			
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-	
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430		PERF. 2139 - 2160			
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					-0-	
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BETTIE PETTY ESTATE										WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2022 - 2136			
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-	
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-					-0-	
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-					-0-	
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-					-0-	
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					-0-	
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-					-0-	
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201			
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-					-0-	
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-					-0-	
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		151	2			N	-0-					-0-	
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-					-0-	
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-	
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-					-0-	
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 1873 - 1932			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)										11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.										003646											
ALLEN										WELL #:		1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 3772 - 3778	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-			
BRAZOS										WELL #:		1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 2440 - 2448	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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-			
ESG RESOURCES LLC										101582											
SAND VALLEY										WELL #:		1		RRCID -> 228701		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4056 - 4060	
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3				N	-0-					-0-			
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3				N	-0-					-0-			
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3				N	-0-					-0-			
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3				N	-0-					-0-			
12	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1166	3				N	-0-					-0-			
01	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1166	3				N	-0-					-0-			
EDMONDSON "A"										WELL #:		2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4230 - 4240	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-			
EDMONDSON "B"										WELL #:		3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 4239 - 4247	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-			
EDMONDSON "C"										WELL #:		4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4211 - 4228	
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-			
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3				N	-0-					-0-			
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-					-0-			
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-			
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3				N	-0-					-0-			
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3				N	-0-					-0-			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC				//CONT.//		101582														
EDMONDSON "E"				WELL #:		6	RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4385 - 4390							
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
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-			163 3			N	-0-					-0-	
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-			132 3			N	-0-					-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-			138 3			N	-0-					-0-	
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-			129 3			N	-0-					-0-	
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-			122 3			N	-0-					-0-	
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-			122 3			N	-0-					-0-	
EDMONDSON				WELL #:		1	RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4054 - 4059							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EDMONDSON "D"				WELL #:		5	RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 4148 - 4151							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
EDMONDSON "G"				WELL #:		9	RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567		PERF. 4092 - 4096							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
MURPHY-STONE UNIT 1				WELL #:		2	RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3974 - 3986							
08	5022 X	4550	-0-	-472	-0-	4544	3	6	9	N	5								80	
09	4860 X	4412	-0-	-448	-0-	4412	3			N	-0-								80	
10	5022 X	4371	-0-	-651	-0-	4371	3			N	-0-								80	
11	5220 X	4112	-0-	-1108	-0-	4106	3	6	9	N	5								85	
12	5394 X	4428	-0-	-966	-0-	4422	3	6	9	N	5								90	
01	4557 X	4428	-0-	-129	-0-	4422	3	6	9	N	5								95	
WOOD, VIRGINIA				WELL #:		1	RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3975 - 4150							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EDMONDSON 'F'				WELL #:		8	RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4326 - 4332							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		2 N		2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					103	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
11		2 N		1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					103	
12		9 N		9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-					103	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
DUNLAP-CHESTNUT										WELL #:		2	RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4207 - 4221	
08		39 N		39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-					-0-	
09		163 N		163	-0-	-0-	-0-			163 2			N	-0-					-0-	
10		127 N		127	-0-	-0-	-0-			127 2			N	-0-					-0-	
11		185 N		185	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-					-0-	
12		161 N		161	-0-	-0-	-0-			161 2			N	-0-					-0-	
01		124 N		73	-0-	-51	-0-			73 2			N	-0-					-0-	
DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		1	RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 4942		PERF. 4014 - 4276	
08		35 N		35	-0-	-0-	-0-			34 2		1 9	N	1					122	
09		40 N		40	-0-	-0-	-0-			39 2		1 9	N	1					123	
10		20 N		20	-0-	-0-	-0-			19 2		1 9	N	1					124	
11		781 N		781	-0-	-0-	-0-			780 2		1 9	N	1					125	
12		1145 N		1145	-0-	-0-	-0-			1144 2		1 9	N	1					126	
01		792 N		792	-0-	-0-	-0-			791 2		1 9	N	1					127	
DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		3	RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4938		PERF. 4018 - 4233	
08		94 N		94	-0-	-0-	-0-			92 2		2 9	N	2					119	
09		111 N		111	-0-	-0-	-0-			109 2		2 9	N	2					121	
10		95 N		95	-0-	-0-	-0-			93 2		2 9	N	2					123	
11		90 N		84	-0-	-6	-0-			82 2		2 9	N	2					125	
12		93 N		78	-0-	-15	-0-			76 2		2 9	N	2					127	
01		93 N		70	-0-	-23	-0-			68 2		2 9	N	2					129	
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:		4	RRCID -> 246805		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 4936		PERF. 4211 - 4217	
08		62 N		58	-0-	-4	-0-			58 2			N	-0-					-0-	
09		60 N		58	-0-	-2	-0-			58 2			N	-0-					-0-	
10		62 N		59	-0-	-3	-0-			59 2			N	-0-					-0-	
11		60 N		48	-0-	-12	-0-			48 2			N	-0-					-0-	
12		62 N		43	-0-	-19	-0-			43 2			N	-0-					-0-	
01		62 N		49	-0-	-13	-0-			49 2			N	-0-					-0-	
DUNLAP CHESNUT										WELL #:		4	RRCID -> 255437		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3980 - 3994	
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-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				//CONT.//	11700 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC					427739															
ALLEN, MARCUS				WELL #:	1	RRCID -> 135388			COMPL. DATE 07/16/1990			TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794	-	3800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						23
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
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)					11717 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.					213703															
PIERCE, J. S.				WELL #:	25	RRCID -> 225570			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140	-	4150				
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-
PLUGGED AND ABANDONED					02/05/2026															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726															
HOPE, J. W. -C-				WELL #:	1	RRCID -> 090918			COMPL. DATE 10/17/1980			TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066	-	4069				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						70
HOPE, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 090919			COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4048	-	4069				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						70
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						70
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251															
PENDLETON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 115778			COMPL. DATE 04/04/1983			TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084	-	4090				
08	1273 N	1273	-0-		-0-		-0-			1273	3		N	-0-						19
09	1219 N	1219	-0-		-0-		-0-			1219	3		N	-0-						19
10	1204 N	1204	-0-		-0-		-0-			1204	3		N	-0-						19
11	1174 N	1174	-0-		-0-		-0-			1174	3		N	-0-						19
12	1071 N	1071	-0-		-0-		-0-			1071	3		N	-0-						19
01	970 N	970	-0-		-0-		-0-			970	3		N	-0-						19
BRECKIE (CONGL. 4150)					11723 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS								
KRAMER OPERATING, LLC					476586															
LACY, BRECKIE E.				WELL #:	1	RRCID -> 042804			COMPL. DATE 05/17/1962			TOTAL DEPTH	4122	PERF. N/A						
08	124 #	87	-0-		-37		-0-			85	3		2 9	N	2					48
09	120 #	66	-0-		-54		-0-			58	3		8 9	N	7					55
10	124 #	88	-0-		-36		-0-			85	3		3 9	N	3					58
11	120 #	56	-0-		-64		-0-			56	3			N	-0-					58
12	93 #	75	-0-		-18		-0-			73	3		2 9	N	2					60
01	93 #	79	-0-		-14		-0-			79	3			N	-0-					60

BRIDGES (STRAWN)														
BRIDGES, TRAVIS DELBERT														
BRIDGES, L. L.														
11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
091350														
WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
BRITTON (MISSISSIPPIAN)														
SKY RESOURCES, INC.														
MCDONALD, J. M. ET AL														
12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482														
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3				Y	-0-		-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3				Y	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				Y	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3				Y	-0-		-0-
BROOKE (DUFFER)														
PETEX														
COZART "2259"														
12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
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-		16
LOUDDER, GERALD														
WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COZART "2259"														
WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932														
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2				N	-0-		85
09	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	2				N	-0-		85
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		85
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-		85
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
RANEY '2255'														
WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894														
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-		122
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2				N	-0-		122
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2				N	-0-		122
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2				N	-0-		122
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-		122
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-		122

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX		//CONT.//		659782																
GUINN '2265' UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
10		12	N	-0-	12	-0-	-0-			12	2		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	
GUINN '2264' UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908						
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-	
ADAMS '2260'				WELL #:		4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3882 - 3902						
08		412	N	412	-0-	-0-	-0-			412	2		N	-0-					-0-	
09		323	N	323	-0-	-0-	-0-			323	2		N	-0-					-0-	
10		347	N	347	-0-	-0-	-0-			347	2		N	-0-					-0-	
11		390	N	352	-0-	-38	-0-			352	2		N	-0-					-0-	
12		341	N	329	-0-	-12	-0-			329	2		N	-0-					-0-	
01		463	N	463	-0-	-0-	-0-			463	2		N	-0-					-0-	
ALMA GUINN				WELL #:		1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 3914 - 3926						
08		121	N	121	-0-	-0-	-0-			121	2		N	-0-					2	
09		70	N	70	-0-	-0-	-0-			70	2		N	-0-					2	
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					2	
11		120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					2	
12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					2	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
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						
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
HENDERSON, LEWIS & EMMA				WELL #:		1		RRCID -> 030596		COMPL. DATE 04/28/1961		TOTAL DEPTH 1182		PERF. N/A						
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.//														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.														
WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A														
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CONNAWAY														
WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CONNAWAY JEANNIE L.														
WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
R & D OPERATING, INC.														
HENDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														
MCNURLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215														
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A														
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
MCNURLN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MCNURLN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622									
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851									
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174									
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451									
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096									
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.// 12406 001 //CONT.// 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	31 #	30	-0-	-1	-0-			30 2			Y	-0-					-0-		
09	30 #	22	-0-	-8	-0-			22 2			Y	-0-					-0-		
10	31 #	30	-0-	-1	-0-			30 2			Y	-0-					-0-		
11	30 #	28	-0-	-2	-0-			28 2			Y	-0-					-0-		
12	31 #	25	-0-	-6	-0-			25 2			Y	-0-					-0-		
01	31 #	22	-0-	-9	-0-			22 2			Y	-0-					-0-		
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"										WELL #: 5		RRCID -> 261491		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 2832 - 2851	
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-		
09	30 #	25	-0-	-5	-0-			25 2			N	-0-					-0-		
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-		
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-					-0-		
12	31 #	28	-0-	-3	-0-			28 2			N	-0-					-0-		
01	31 #	25	-0-	-6	-0-			25 2			N	-0-					-0-		
SRC-STOVER										WELL #: 2		RRCID -> 262054		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2812 - 2860	
08	31 #	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-					20		
09	30 #	1	-0-	-29	-0-			1 2			N	-0-					20		
10	14 #	8	-0-	-6	-0-			8 2			N	-0-					20		
11	30 #	1	-0-	-29	-0-			1 2			N	-0-					20		
12	31 #	15	-0-	-16	-0-			15 2			N	-0-					20		
01	31 #	16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-					20		
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"										WELL #: 1		RRCID -> 262282		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2816 - 2878	
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-			35 2			Y	-0-					-0-		
09	30 #	26	-0-	-4	-0-			26 2			Y	-0-					-0-		
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-			35 2			Y	-0-					-0-		
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-			33 2			Y	-0-					-0-		
12	31 #	29	-0-	-2	-0-			29 2			Y	-0-					-0-		
01	31 #	26	-0-	-5	-0-			26 2			Y	-0-					-0-		
BATES										WELL #: 4		RRCID -> 288662		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2867 - 2879	
08	31 #	22	-0-	-9	-0-			22 2			N	-0-					-0-		
09	30 #	23	-0-	-7	-0-			23 2			N	-0-					-0-		
10	31 #	23	-0-	-8	-0-			23 2			N	-0-					-0-		
11	30 #	19	-0-	-11	-0-			19 2			N	-0-					-0-		
12	31 #	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-					-0-		
01	31 #	16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-					-0-		
BEAKLEY, HARRY L.										059785									
BEAKLEY, HARRY L.										WELL #: 1		RRCID -> 128654		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 1017		PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BLUE WING ENERGY, INC.													076791											
HICKMAN, IDA R. "D"													WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323											
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							
08		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					19							
09		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT					19							
10		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					19							
11		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT					19							
12		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					19							
01		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT					19							

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.													140622											
HAYS, TOM "B"													WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304											
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-							

HAYS, TOM													WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298											
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

HAYS, TOM													WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312											
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

HAYS, TOM -A-													WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292											
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

CONNER-MARRS COMPANY													172005											
LEACH, FRED "A"													WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712											
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

BROWN COUNTY REGULAR CONNER-MARRS COMPANY LEWIS, H.C.			//CONT.// 12406 001 172005 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
					RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH		1572 PERF. 1526 - 1550							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 223822		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH		1952 PERF. 1744 - 1832							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HALL, ANCIL HALL, ANCIL			345500 WELL #: 1		RRCID -> 102972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1075 PERF. 1052 - 1062					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL, MURLIN KEITH HALL, C.			346804 WELL #: 2		RRCID -> 141045		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH		544 PERF. 522 - 530							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORNER, T. R. HORNER, T. R.			400505 WELL #: 1		RRCID -> 161565		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH		1896 PERF. N/A							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, GEORGIA RUTH JONES, RUTH			442020 WELL #: 1		RRCID -> 241381		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH		2040 PERF. 1762 - 1771							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR KEITH D. WILLIAMS WILLIAMS												//CONT.//		12406 001 453555	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN					
												WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	500	PERF.	485 -	490
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
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-							
OTEX LLC PITZER, J. E.												628115 WELL #:	4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	2509	PERF.	2448 -	2452
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
PITZER, J. E.												WELL #:	5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL	DEPTH	2515	PERF.	2436 -	2466
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
PITZER, J. E.												WELL #:	6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2426 -	2434
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
PETROLIA GROUP, L.L.C. BROOKS, D.												660810 WELL #:	4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	415 -	623
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
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-							
SPIVEY												WELL #:	1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL	DEPTH	500	PERF.	420 -	500
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
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-							

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN										
PETROLIA GROUP, L.L.C.				//CONT.// 660810																
DAVIS, M.J.				WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984		PERF. 938 - 942								
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-	
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-	
DAVIS, W.B.				WELL #: 3		RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1260		PERF. 991 - 1006								
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BROOKS, D.				WELL #: 1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696		PERF. 606 - 611								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
BROOKS, D.				WELL #: 2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 1320		PERF. 1249 - 1254								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
GUTHRIE, R.C.				WELL #: 4		RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 1256		PERF. 1206 - 1210								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
SEWARD				WELL #: 1A		RRCID -> 177286		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1182 - 1192								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	

BROWN COUNTY REGULAR													CNTY: BROWN	
PITCOCK, INC.														
PITCOCK CATTLE COMPANY														
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719														
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	
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	139	2	4	9	N		4	30	
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2			N		-0-	30	
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N		-0-	30	
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			N		-0-	30	
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N		-0-	30	
*01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N		-0-	30	
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715														
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N		-0-	-0-	
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N		-0-	-0-	
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N		-0-	-0-	
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N		-0-	-0-	
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N		-0-	-0-	
*01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N		-0-	-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711														
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			N		-0-	-0-	
09	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2			N		-0-	-0-	
10	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	2			N		-0-	-0-	
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	2			N		-0-	-0-	
12	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2			N		-0-	-0-	
01	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			N		-0-	-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718														
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N		-0-	2	
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N		-0-	2	
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N		-0-	2	
11	120 #	9	-0-	-111	-0-	9	2			N		-0-	2	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-	2	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N		13	15	
R & D OPERATING, INC. 685874														
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-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-	
HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782														
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
REACH OIL										695802											
KELLER, C. A.										WELL #: 4		RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2812 - 2818			
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	
08		155	#	78	-0-	-77	-0-	78	2					Y	-0-					76	
09		106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2					Y	-0-					76	
10		97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2					Y	-0-					76	
11		90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2					Y	-0-					76	
12	DLQ	G-10		72	-0-	72	-0-	72	2					Y	-0-					76	
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	72						Y	NO RPT					76	

WATKINS										WELL #: 1		RRCID -> 257968		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2630 - 2636			
08		281	R	88	-0-	-193	-0-	82	2		6	9		N	5					100	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100	
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					100	

INCE										WELL #: 5		RRCID -> 281209		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2355 - 2368			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INCE										WELL #: 1		RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 555 - 563			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INCE										WELL #: 2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INCE										WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INCE										WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.// 12406 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN								
REACH OIL			//CONT.// 695802																	
INCE			WELL #: 3			RRCID -> 281315			COMPL. DATE 03/10/1983			TOTAL DEPTH 2000			PERF. 1606 - 1612					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
INCE			WELL #: 4			RRCID -> 281324			COMPL. DATE 10/01/1983			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2344 - 2388					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
INCE			WELL #: 8			RRCID -> 281455			COMPL. DATE 11/28/1983			TOTAL DEPTH 2500			PERF. 2326 - 2354					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SHADY OIL CO. THRIFTY			768360			WELL #: 1			RRCID -> 158082			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2970			PERF. 2760 - 2778		
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-		
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-		
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-		
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
NEWTON, A. J.			WELL #: 6 A			RRCID -> 217849			COMPL. DATE 01/20/1983			TOTAL DEPTH 2874			PERF. 2316 - 2333					
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-					-0-		
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-					-0-		
10	217	#	183	-0-	-34	-0-		183	2			N	-0-					-0-		
11	210	#	198	-0-	-12	-0-		198	2			N	-0-					-0-		
12	217	#	210	-0-	-7	-0-		210	2			N	-0-					-0-		
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-		
NEWTON, A. J.			WELL #: 3 A			RRCID -> 217853			COMPL. DATE 12/23/1982			TOTAL DEPTH 2600			PERF. 2240 - 2284					
08	155	#	140	-0-	-15	-0-		140	2			N	-0-					-0-		
09	150	#	134	-0-	-16	-0-		134	2			N	-0-					-0-		
10	155	#	113	-0-	-42	-0-		113	2			N	-0-					-0-		
11	150	#	119	-0-	-31	-0-		119	2			N	-0-					-0-		
12	155	#	126	-0-	-29	-0-		126	2			N	-0-					-0-		
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-		

BROWN COUNTY REGULAR										49B		CNTY: BROWN									
SHADY OIL CO.										//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED											
NEWTON, A. J.										//CONT.// 768360											
WELL #:										4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2346 - 2354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM				
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92		2			N	-0-					-0-				
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90		2			N	-0-					-0-				
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75		2			N	-0-					-0-				
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78		2			N	-0-					-0-				
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84		2			N	-0-					-0-				
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-				

NEWTON, L. E.										WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2442 - 2448	
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42		2			N	-0-					-0-				
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34		2			N	-0-					-0-				
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23		2			N	-0-					-0-				
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23		2			N	-0-					-0-				
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18		2			N	-0-					-0-				
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-				

NEWTON, L. E.										WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2252 - 2260	
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11		2			N	-0-					-0-				
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8		2			N	-0-					-0-				
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	6		2			N	-0-					-0-				
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6		2			N	-0-					-0-				
12	11 #	5	-0-	-6	-0-	5		2			N	-0-					-0-				
01	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT					-0-				

CARMICHAEL										WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2624 - 2628	
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48		2			N	-0-					-0-				
09	60 #	13	-0-	-47	-0-	13		2			N	-0-					-0-				
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48		2			N	-0-					-0-				
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48		2			N	-0-					-0-				
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62		2			N	-0-					-0-				
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-				

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190											
PALMER, T. W.										WELL #:		1 A		RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH 2718		PERF. 2562 - 2680	
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286		3			N	-0-					11				
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268		3			N	-0-					11				
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259		3			N	-0-					11				
11	240 #	59	-0-	-181	-0-	59		3			N	-0-					11				
12	248 #	54	-0-	-194	-0-	54		3			N	-0-					11				
01	248 #	44	-0-	-204	-0-	44		3			N	-0-					11				

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
GUTHRIE, HUBERT "A"														
WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422														
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
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	N	-0-	43	1
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411														
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		
HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456														
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-		
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-		
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-		
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824														
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-		
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		
10	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-		
11	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-		
12	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-		
01	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-		
CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408														
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-		
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		
CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457														
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-		
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		
CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504														
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-		
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-		
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-		
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-		
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190												
NEWTON		WELL #: L 1		RRCID -> 128073		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 2599		PERF. 2208 - 2214				
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
08	62 #	59	-0-	-3	-0-		59 3			N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-		57 3			N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-		57 3			N	-0-			-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-		56 3			N	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-		56 3			N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A. H.														
		WELL #: 1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2816 - 2832				
08	155 #	129	-0-	-26	-0-		129 3			N	-0-			27
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-		163 3	4	9	N	4			31
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-		165 3	3	9	N	3			34
11	150 #	86	-0-	-64	-0-		82 3	4	9	N	4			38
12	155 #	94	-0-	-61	-0-		90 3	4	9	N	4			42
01	155 #	83	-0-	-72	-0-		80 3	3	9	N	3			45
WOOD, MAUDIE														
		WELL #: 1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796				
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-		213 3			N	-0-			-0-
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-		245 3			N	-0-			-0-
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-		173 3			N	-0-			-0-
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-		146 3			N	-0-			-0-
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149 3			N	-0-			-0-
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-		148 3			N	-0-			-0-
BIBBY, J.C.														
		WELL #: 6		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2470 - 2479				
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3			Y	-0-			5
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3			Y	-0-			5
10	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3			Y	-0-			5
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-		34 3	1	9	Y	1			6
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-		36 3	2	9	Y	2			8
01	31 #	28	-0-	-3	-0-		26 3	2	9	Y	2			10
THOMPSON														
		WELL #: 8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 2625		PERF. N/A				
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-		143 3			N	-0-			28
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134 3			N	-0-			28
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-			28
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123 3			N	-0-			28
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-		143 3			N	-0-			28
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111 3			N	-0-			28
ALLEN, E. A.														
		WELL #: 2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 2165 - 2178				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
AVT														
		WELL #: 1		RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2212 - 2266				
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-		331 3			N	-0-			-0-
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-			-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-		322 3			N	-0-			-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279 3			N	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241 3			N	-0-			-0-
01	217 #	158	-0-	-59	-0-		158 3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR										49B		CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										12406 001		ASSOCIATED								
MATSON, P.I.										806190		RRCID -> 253396								
WELL #:										8		COMPL. DATE		N/A						
TOTAL DEPTH										3104		PERF. 1989 - 2005								
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
08	31 #	18	-0-		-13	-0-				18	3		N	-0-						-0-
09	30 #	21	-0-		-9	-0-				21	3		N	-0-						-0-
10	31 #	23	-0-		-8	-0-				23	3		N	-0-						-0-
11	30 #	22	-0-		-8	-0-				22	3		N	-0-						-0-
12	31 #	21	-0-		-10	-0-				21	3		N	-0-						-0-
01	31 #	22	-0-		-9	-0-				22	3		N	-0-						-0-
ALFORD, GLENN																				
					WELL #:	1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982			TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864	-	2872		
08	37 R	37	-0-		-0-	-0-				37	3		N	-0-						-0-
09	44 R	44	-0-		-0-	-0-				44	3		N	-0-						-0-
10	35 R	35	-0-		-0-	-0-				35	3		N	-0-						-0-
11	30 #	12	-0-		-18	-0-				12	3		N	-0-						-0-
12	101 R	101	-0-		-0-	-0-				101	3		N	-0-						-0-
01	108 R	108	-0-		-0-	-0-				108	3		N	-0-						-0-
WHITE, C.M.																				
					WELL #:	1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997			TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466	-	2474		
08	96 R	96	-0-		-0-	-0-				96	3		N	-0-						-0-
09	97 R	97	-0-		-0-	-0-				97	3		N	-0-						-0-
10	95 R	95	-0-		-0-	-0-				95	3		N	-0-						-0-
11	99 R	99	-0-		-0-	-0-				99	3		N	-0-						-0-
12	99 R	99	-0-		-0-	-0-				99	3		N	-0-						-0-
01	93 #	80	-0-		-13	-0-				80	3		N	-0-						-0-
NICHOLS, GLADYS "A"																				
					WELL #:	4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011			TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736	-	1806		
08	37 R	37	-0-		-0-	-0-				37	3		N	-0-						-0-
09	37 R	37	-0-		-0-	-0-				37	3		N	-0-						-0-
10	34 R	34	-0-		-0-	-0-				34	3		N	-0-						-0-
11	31 R	31	-0-		-0-	-0-				31	3		N	-0-						-0-
12	31 #	29	-0-		-2	-0-				29	3		N	-0-						-0-
01	39 R	39	-0-		-0-	-0-				39	3		N	-0-						-0-
NICHOLS, GLADYS "A"																				
					WELL #:	3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007			TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742	-	1750		
08	93 R	93	-0-		-0-	-0-				93	3		N	-0-						-0-
09	92 R	92	-0-		-0-	-0-				92	3		N	-0-						-0-
10	93 #	84	-0-		-9	-0-				84	3		N	-0-						-0-
11	90 #	78	-0-		-12	-0-				78	3		N	-0-						-0-
12	93 #	74	-0-		-19	-0-				74	3		N	-0-						-0-
01	99 R	99	-0-		-0-	-0-				99	3		N	-0-						-0-
WOODS, MAUDIE																				
					WELL #:	2	RRCID ->	297934	COMPL. DATE	07/08/1977			TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2806	-	2824		
08	14 #	-0-	-0-		-14	-0-						N	-0-							-0-
09	14 #	-0-	-0-		-14	-0-						N	-0-							-0-
10	14 #	-0-	-0-		-14	-0-						N	-0-							-0-
11	12 #	-0-	-0-		-12	-0-						N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-
WENDEL, W.R.																				
					WELL #:	2	RRCID ->	298269	COMPL. DATE	05/02/1978			TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2370	-	2378		
08	69 R	69	-0-		-0-	-0-				69	3		N	-0-						-0-
09	68 R	68	-0-		-0-	-0-				68	3		N	-0-						-0-
10	62 #	61	-0-		-1	-0-				61	3		N	-0-						-0-
11	60 #	58	-0-		-2	-0-				58	3		N	-0-						-0-
12	62 R	62	-0-		-0-	-0-				62	3		N	-0-						-0-
01	62 #	58	-0-		-4	-0-				58	3		N	-0-						-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
TABER, ELMER S.				834315							
TABER		WELL #:		2B	RRCID -> 124179	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316							
PICKETT, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 180805	COMPL. DATE 10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
THOMAS, LOUIS W.				854100							
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 186689	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 -	2540
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
TRAWEK, J. H.				866595							
TRAWEK BMG.		WELL #:		1	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 -	701
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
TURNER, RICHARD				874249							
NOBLE, D. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 -	417
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
NOBLE, D. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 -	442
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
WATSON, B. G.			900500						
HAYS, TOM		WELL #:		RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2289 -	2310
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009									
XPLORE OPERATING, LLC			946023						
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF. 2026 -	2036
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3	
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	
11	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3	
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	
NEWTON, ROSS J.		WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2766 -	2774
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3	
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3	
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3	
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	
KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF. 2010 -	2014
08	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	
09	1740		4176	-0-	2436	2436	4176	3	
10	1798		2541	-0-	743	3179	2541	3	
11	1740		3056	-0-	1316	4495	3056	3	
12	1798		3687	-0-	1889	6384	3687	3	
01	1798		2369	-0-	571	6955	2369	3	
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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2	
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2	
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2	
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2	
HENSON, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 090691	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 3000 -	3024
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													
ANEJO PRODUCTION, LLC													
DOSS, RUTH													
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498													
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	* EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC													
STANLEY, R.													
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
ARNOT OIL COMPANY, LLC													
GEYE													
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282													
08	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	2		N	-0-		134
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	330	2	45 9	N	41		175
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	2	25 9	N	23		198
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24 9	N	22		220
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	386	2	21 9	N	19		239
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		239
BARRON, FRANKLIN													
FORTNER, ED													
WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
FORTNER, ED													
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													
VOORHIES MAURINE													
WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614													
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-		-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851																		
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827																		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820																		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850																		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848																		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050																		
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184																		
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298										
WELLS L.D.										WELL #:	1	RRCID ->	064373	COMPL. DATE	10/13/1975	TOTAL DEPTH	1714	PERF.	N/A	
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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-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-	
CROSS CUT PETROLEUM, LLC										102975										
CHAMBERS										WELL #:	1	RRCID ->	064246	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1161 - 1176	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
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-	
CHAMBERS, M.										WELL #:	2	RRCID ->	073104	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	1206	PERF.	N/A	
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2					N	-0-				-0-	
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-		105	2					N	-0-				-0-	
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	2					N	-0-				-0-	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	2					N	-0-				-0-	
12	124	N	95	-0-	-29	-0-		95	2					N	-0-				-0-	
01	124	N	116	-0-	-8	-0-		116	2					N	-0-				-0-	
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC										103198										
STEPHENS, J.										WELL #:	6	RRCID ->	120236	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	1658	PERF.	1591 - 1597	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-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-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
C.N.W. OIL, INC														120708															
BOWEN, A. J.														WELL #:		1A	RRCID -> 120603		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 1601		PERF. 1534 - 1537						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
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-										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														140622															
HAYS, TOM -A-														WELL #:		1A	RRCID -> 056824		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 2341		PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
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-										
BROWN														WELL #:		1	RRCID -> 139757		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1373		PERF. 970 - 978						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509						N	NO RPT					-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509						N	NO RPT					-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509						N	NO RPT					-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509						N	NO RPT					-0-										
WESSON														WELL #:		1	RRCID -> 143007		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1048 - 1068						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522						N	NO RPT					-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522						N	NO RPT					-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522						N	NO RPT					-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522						N	NO RPT					-0-										
BAHLS														WELL #:		1	RRCID -> 143542		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 1040		PERF. 1014 - 1020						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114						N	NO RPT					-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114						N	NO RPT					-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114						N	NO RPT					-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114						N	NO RPT					-0-										
BAHLS														WELL #:		2	RRCID -> 149380		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 1028		PERF. 974 - 980						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006	1006						N	NO RPT					-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006	1006						N	NO RPT					-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006	1006						N	NO RPT					-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006	1006						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006	1006						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006	1006						N	NO RPT					-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													CNTY: BROWN			
COLE, BERT																
COLE, BERT B. "B"																
WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360																
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
COLE, BERT B. "B"																
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
CREEK ENERGY, INC.																
SWINNEY, A.B.																
188579																
WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228																
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-				-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-				-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-				-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-				-0-
RUSSELL																
WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848																
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				N	-0-				-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2				N	-0-				-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2				N	-0-				-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2				N	-0-				-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2				N	-0-				-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2				N	-0-				-0-
CWC OIL & GAS, LLC																
GOLSON, N.A.																
195804																
WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834																
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2				N	-0-				76
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2				N	-0-				76
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-				76
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-				76
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2				N	-0-				76
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2				N	-0-				76
COX																
WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403																
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-				-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-				-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2				N	-0-				-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2				N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2				N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															12406 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: HARRIS				
DAVIS, DON H.															203565																			
MATSON, P. I.															WELL #: 1					RRCID -> 038631					COMPL. DATE 03/26/1966					TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A				
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	08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
09	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
10	10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
11	11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
12	12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
01	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880																			
EMMONS															WELL #: 1					RRCID -> 130052					COMPL. DATE 02/02/1989					TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382				
08	08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	2						N	-0-								-0-									
09	09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
10	10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
11	11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
12	12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
01	01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
OXY-EMMONS															WELL #: 1					RRCID -> 130053					COMPL. DATE 02/05/1989					TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371				
08	08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								21									
09	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								21									
10	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								21									
11	11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								21									
12	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								21									
01	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								21									
SOHIO-EMMONS															WELL #: 1					RRCID -> 130489					COMPL. DATE 03/25/1989					TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386				
08	08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	2						N	-0-								-0-									
09	09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
10	10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
11	11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
12	12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
01	01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
SOHIO-EMMONS															WELL #: 2					RRCID -> 130614					COMPL. DATE 11/01/1989					TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245				
08	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-									
09	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
01	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS															255500																			
ADAMS, B. J. ET UX															WELL #: 1					RRCID -> 017413					COMPL. DATE 06/10/1958					TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380				
08	08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
09	09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
10	10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
11	11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
12	12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									
01	01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
FOJTASEK, JOE															275184										
RUGGLES, ALBERT															WELL #: 6		RRCID -> 103923		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 1010		PERF. 868 - 876		
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					
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
FURRY, M. M.															291605										
FURRY M.															WELL #: 1		RRCID -> 069575		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 1679		PERF. 1660 - 1679		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
GRADON OIL COMPANY															321574										
KEVIN-INGRAM-TAYLOR															WELL #: 1		RRCID -> 116198		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2390 - 2545		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
JAM OIL & GAS COMPANY															429615										
SCOTT, IRVINE D.															WELL #: 2		RRCID -> 033562		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
KLH OIL & GAS, INC.															448810										
SMITH, M. O.															WELL #: 1		RRCID -> 017433		COMPL. DATE 10/29/1961		TOTAL DEPTH 1832		PERF. 1792 - 1832		
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-					-0-						
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-					-0-						
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	-0-	426	2				N	-0-					-0-						
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-					-0-						
12	496	N	266	-0-	-230	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-						
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-						
TABER, W. R.															WELL #: 1		RRCID -> 017434		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 1814		PERF. 1777 - 1807		
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-					-0-						
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-					-0-						
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	-0-	419	2				N	-0-					-0-						
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					-0-						
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-						
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														
LEVISAY OPERATING CO.														
MITCHAM G.P.														
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCCLATCHY, GARNER														
MCCLATCHY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
MISSION ENERGY INC.														
WYNN														
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025														
NEWSOM, MACK														
NEWSOM, MACK														
WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
OTEX LLC														
GEORGE, LARRY														
WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LARRY, GEORGE														
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
OTEX LLC //CONT.// 628115																			
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEWARD				WELL #:	1	RRCID ->	087693	COMPL. DATE	05/01/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2298	-	2304				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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-	
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810	WELL #:	1 D	RRCID ->	062925	COMPL. DATE	08/25/1973	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1591	-	0			
LEACH FRED M.																			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
SEWARD				WELL #:	3	RRCID ->	141273	COMPL. DATE	11/30/1991	TOTAL DEPTH	993	PERF.	394	-	400				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
PITCOCK, INC.				665870	WELL #:	2	RRCID ->	115128	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2631	-	2639			
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"																			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5						125	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-						125	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	Y	14						139	
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1						140	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10						150	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3						153	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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	BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
PROSISE, J. D. 681466													
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
R & D OPERATING, INC. 685874													
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
REACH OIL 695802													
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
REACH OIL //CONT.// 695802													
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334													
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	DISPOSITIONS	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ 6-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111													
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SHADY OIL CO. 768360													
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A													
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282													
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A													
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A													
08	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2		N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2		N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A													
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-		-0-
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261													
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266													
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		Y	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		Y	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
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 AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		31
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		31
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-		31
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-		31
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SO OPERATING COMPANY 800281 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1												
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
STONE, JENNIE WELL #: 1												
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32	1	-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-
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616														
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			17
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			17
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-			17
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3		N	-0-			17
12	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3		N	-0-			17
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3		N	-0-			17
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755														
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A														
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			58
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			58
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			58
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			58
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			58
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			58
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 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	EOM BALANCE
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-			-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			10
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			10
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			10
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			10
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-			10
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			10
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			32
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			32
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			32
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			32
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			32
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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-
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	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														
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			11
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			11
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			11
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			11
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			11
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	28	3	10	9	N	9			20

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-		
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-		
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-		
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-			1		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			1		
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-			1		
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-			1		
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			1		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			1		
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A													
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-		
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-		
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-		
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A													
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-		
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-		
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-		
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0													
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			-0-		
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3	N	-0-			-0-		
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-			-0-		
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3	N	-0-			-0-		
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3	N	-0-			-0-		
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3	N	-0-			-0-		
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-			-0-		
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3	N	-0-			-0-		
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 3	N	-0-			-0-		
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3	N	-0-			-0-		
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-			-0-		
01	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 3	N	-0-			-0-		
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A													
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	553 3	23 9 N	21	89 1		2		
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			2		
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3	N	-0-			2		
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			2		
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9 N	2			4		
01	496 N	274	-0-	-222	-0-	272 3	2 9 N	2			6		

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	3			N	-0-				-0-
12	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-				-0-
01	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-				-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A															
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A															
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				30
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				30
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				30
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-				30
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				30
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A															
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				11
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-				11
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				11
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				11
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				11
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A															
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112															
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					40
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					40
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					40
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					40
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					40
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412																
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994																
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430																
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286																
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268																
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265																
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					41
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					41
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					41
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					41
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					41
WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264																
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454																
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					35
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					35
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					35
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					35
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					35
WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026																
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856																
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706																
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					24
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					24
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					24
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					24
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					24
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					24

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981										TOTAL	DEPTH	2516	PERF.	2238	-	2258
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	BALANCE	
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-				-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-	

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL	DEPTH	2627	PERF.	2271	-	2276
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				20	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				20	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				20	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-				20	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				20	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				20	

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980										TOTAL	DEPTH	2575	PERF.	2272	-	2276
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				40	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				40	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				40	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				40	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				40	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	N	-0-	2			42	

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL	DEPTH	2717	PERF.	2284	-	2284
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				37	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				37	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				37	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				37	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				37	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				37	

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981										TOTAL	DEPTH	1928	PERF.	1868	-	1877
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-	

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983										TOTAL	DEPTH	1953	PERF.	1716	-	1721
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-	

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984										TOTAL	DEPTH	2490	PERF.	1714	-	1719
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				14	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				14	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				14	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-				14	
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				14	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				14	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380														
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
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-				-0-
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995														
08	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
BOWEN, A. J. WELL #: RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023														
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														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
XPLORE OPERATING, LLC 946023														
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-				-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694														
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-				-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
3 S PRODUCTION, INC.														953796										
WILLETT														WELL #:	1A	RRCID ->	090381	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2960 - 2970	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 3			N	-0-					-0-						
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 3			N	-0-					-0-						
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 3			N	-0-					-0-						
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 3			N	-0-					-0-						
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 3			N	-0-					-0-						
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)														12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.														100298										
RICE I. G.														WELL #:	1	RRCID ->	061027	COMPL. DATE	06/28/1962	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
MCCLELLAN P.N.														WELL #:	1	RRCID ->	069177	COMPL. DATE	11/22/1976	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
CLARK, BOBBY														WELL #:	1	RRCID ->	083611	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	1204 - 1209	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														140622										
MCCLELLAN, PAT N.														WELL #:	1	RRCID ->	017458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
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-						

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																			
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
R & D OPERATING, INC. 685874																			
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																			
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT					-0-	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168																			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT					-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WILSON, H. E. "159"										WELL #:	3	RRCID ->	112337	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	1360	PERF.	1267 - 1285
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
R & D OPERATING, INC.										685874									
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1	RRCID ->	017461	COMPL. DATE	01/30/1941	TOTAL DEPTH	1508	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	2	RRCID ->	017462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1571 - 1582
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1 C	RRCID ->	017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1434 - 1498
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE												CNTY: BROWN							
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																			
BUCKNER WELL #: B 1												RRCID -> 017482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532		
M	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
BUCKNER -B-												WELL #: 4	RRCID -> 017483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
WHIDDEN HEIRS												WELL #: 1	RRCID -> 017487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1408 - 1499	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249						N	NO RPT						-0-
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-
WISE, W. S. 933420												WELL #: 1	RRCID -> 017465	COMPL. DATE 04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515		
SMITH, J. F.																			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
IRENE SMITH												WELL #: 1	RRCID -> 017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
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		
08	14B	DENY	106	-0-	106	406	106	2				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	85	-0-	85	491	85	2				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	573	82	2				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	104	-0-	104	677	104	2				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	105	-0-	105	782	105	2				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	782						N	NO RPT						-0-

BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735								
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123		PERF. 4902 - 4912	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	106	-0-	106	406	106	2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	79	-0-	79	485	79	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	79	-0-	79	564	79	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	112	-0-	112	676	112	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	95	-0-	95	771	95	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	771			N	NO RPT		-0-
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4654 - 4660	
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4069 - 4080	
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
BUCK RANCH (ATOKA)				12889 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #:		17V	RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424 - 3528	
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-
BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848		PERF. N/A	
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-

BUCK RANCH (STRAWN)				//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870								
BUCK RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912	- 0
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
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93 3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-			87 3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-			79 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 3		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-			77 3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 3		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES				WELL #:		1	RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-			84 3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 3		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-			78 3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #:		10	RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH	2808	PERF. N/A	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-			53 2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-			51 2		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-			52 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-

ATWOOD				WELL #:		1	RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH	1873	PERF. 1744	- 1750
08	62 N	53	-0-	-9	-0-			53 3		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-			53 3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-			51 3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-			52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-			52 3		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3		N	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
HUDSON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813	- 1830
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 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-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481										
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815 - 1820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525										
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778		PERF. N/A			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	2	N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	71	1	193	2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	64	1	190	2	N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	40	1	180	2	N	-0-			-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	44	1	153	2	N	-0-			-0-
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2001 - 2371			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994			
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-
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764			
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-
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			
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356	- 2371
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471	- 3504
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2				-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				-0-
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2				-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				-0-
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
NASH		WELL #:		1	RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406	- 4420
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568	- 4578
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	227						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	227						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	227						-0-
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639								
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH	5374	PERF. 1674	- 1680
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BRAZOS OPERATING LLC				100639								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870	- 1877
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639														
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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494														
GANKY				WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286					
08	3193 X	1889	-0-	-1304	-0-	1889	3				N	-0-						-0-
09	2310 X	1923	-0-	-387	-0-	1923	3				N	-0-						-0-
10	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1879	3				N	-0-						-0-
11	2190 X	1905	-0-	-285	-0-	1905	3				N	-0-						-0-
12	2046 X	1906	-0-	-140	-0-	1906	3				N	-0-						-0-
01	1984 X	1803	-0-	-181	-0-	1803	3				N	-0-						-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005														
MORGAN, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508					
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-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595														
HAYTER				WELL #:		1	RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791														
HARRISON				WELL #:		2	RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT						-0-
HITT, G.L.				WELL #:		1	RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-

BUCKNER(STRAWN)			//CONT.//			12950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//			726791											
HARRISON			WELL #:			3	RRCID -> 084818			COMPL. DATE 09/30/1979			TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600				
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
EVANS, FRANK			WELL #:			1R	RRCID -> 113952			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BUFFALO HILL (CONGL.)			13117 075			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.			053974														
HILL, J. W.			WELL #:			2	RRCID -> 181605			COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	-0-	106	2				Y	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2				Y	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD.			213703						CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BLACK 'C'			WELL #:			4	RRCID -> 273552			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044				
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3				N	-0-			-0-
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	86	3				N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3				N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3				N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262						CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BLACK 23			WELL #:			1	RRCID -> 260690			COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058				
08		3565 X	3416	-0-	-149	-0-	-0-	3395	2	21 9	N	19					158
09		3360 X	3276	-0-	-84	-0-	-0-	3245	2	31 9	N	28	160 1				26
10		3472 X	3412	-0-	-60	-0-	-0-	3397	2	15 9	N	14					40
11		3360 X	3238	-0-	-122	-0-	-0-	3238	2		N	-0-					40
12		3410 X	3244	-0-	-166	-0-	-0-	3229	2	15 9	N	14					54
01		3410 X	3055	-0-	-355	-0-	-0-	3037	2	18 9	N	16					70
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681						CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BLACK BROTHERS			WELL #:			6A	RRCID -> 251310			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49

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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
KOKO SKADI, LLC 100704
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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			93

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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704								
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		74
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B DENY	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704													
HENDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID -> 124176	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF. 3286	-	3296						
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID -> 124727	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF. 3304	-	3314						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

HENDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID -> 124798	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3338	-	3348						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

HENDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID -> 125243	COMPL. DATE 09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3340	-	3350						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

HENDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID -> 125558	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3312	-	3327						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HENDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID -> 125623	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3368	-	3378						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID -> 125889	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3370	-	3377						
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704														
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC MILLER RANCH														CNTY: COLEMAN												
//CONT.//														13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY									
767834																										
WELL #:														2	RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH		3584	PERF. 3348 - 3358				
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					6						
09	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					6						
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					6						
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					6						
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					6						
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					6						
BURKETT, SW (DUFFER, GAS) KOKO SKADI, LLC NEWTON														13565 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
100704																										
WELL #:														3	RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH		3418	PERF. 3200 - 3220				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					100						
BURLESON (STRAWN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND														13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
817555																										
WELL #:														6	RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH		2073	PERF. 1824 - 1934				
08	217	N	197	-0-	-20	-0-		-0-		15	1	182	3	N	-0-					-0-						
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-		-0-		14	1	174	3	N	-0-					-0-						
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-		-0-		15	1	175	3	N	-0-					-0-						
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-		-0-		14	1	172	3	N	-0-					-0-						
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-		-0-		16	1	184	3	N	-0-					-0-						
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-		-0-		16	1	173	3	N	-0-					-0-						
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND														WELL #:	4	RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		3585	PERF. 1770 - 1860			
08	124	N	116	-0-	-8	-0-		-0-		8	1	108	3	N	-0-					-0-						
09	120	N	119	-0-	-1	-0-		-0-		9	1	110	3	N	-0-					-0-						
10	124	N	114	-0-	-10	-0-		-0-		8	1	106	3	N	-0-					-0-						
11	120	N	117	-0-	-3	-0-		-0-		9	1	108	3	N	-0-					-0-						
12	124	N	118	-0-	-6	-0-		-0-		9	1	109	3	N	-0-					-0-						
01	124	N	107	-0-	-17	-0-		-0-		9	1	98	3	N	-0-					-0-						
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND														WELL #:	7	RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 1926 - 1987			
08	124	N	108	-0-	-16	-0-		-0-		33	1	75	3	N	-0-					-0-						
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		-0-		30	1	45	3	N	-0-					-0-						
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-		-0-		32	1	67	3	N	-0-					-0-						
11	90	N	71	-0-	-19	-0-		-0-		29	1	42	3	N	-0-					-0-						
12	93	N	70	-0-	-23	-0-		-0-		30	1	40	3	N	-0-					-0-						
01	93	N	67	-0-	-26	-0-		-0-		30	1	37	3	N	-0-					-0-						
LONG RANCH														WELL #:	13	RRCID -> 158848		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH		3615	PERF. 1793 - 1803			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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	704	X	704	-0-	-0-	-0-		-0-		58	1	646	3	N	-0-					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED														03/04/2026												

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947												
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
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-
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913												
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-	-0-
LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880												
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	N	-0-	-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	31	1	385	3	N	-0-	-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	31	1	378	3	N	-0-	-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	3	N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	33	1	364	3	N	-0-	-0-
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916												
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-
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												
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-	146
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-	146
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	146
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	146
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	-2	146
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.			//CONT.//		026646												
LOCKHART "A"			WELL #:		1	RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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
BROOKS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
BROOKS "B"			WELL #:		1	RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
ESG RESOURCES LLC			101582														
HINKSON, WILLIAM			WELL #:		6	RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4244 - 4286					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
GRAYSTONE OPERATING, LLC			103478														
B ROGERS			WELL #:		B 1	RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612					
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					96
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					96
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					96
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					96
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
B ROGERS			WELL #:		B 2HR	RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106					
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										13764 500		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GRAYSTONE OPERATING, LLC										//CONT.// 103478		NON-ASSOCIATED							
HOLT ROGERS										WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941		PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					1	
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1	
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1	
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1	
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
MCMURREY RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
MAXWELL RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
ASH										WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
ASH										WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760	
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					13	
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					13	
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					13	
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					13	
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					13	
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					13	
MURPHY										WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																
MCMURREY RANCH																
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 238462																
WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560																
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
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4545	2	24	9	N	22					55
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4391	2	20	9	N	18					73
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4934	2	31	9	N	28	46	1			55
11	4560 X	3567	-0-	-993	-0-	3552	2	15	9	N	14					69
12	4712 X	3374	-0-	-1338	-0-	3356	2	18	9	N	16					85
01	4712 X	2565	-0-	-2147	-0-	2561	2	4	9	N	4					89
ASH														WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
REPASS														WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
MURPHY														WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURPHY														WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
MCMURREY RANCH														WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473		
08	3100 X	2057	-0-	-1043	-0-	2053	2	4	9	N	4					40
09	3000 X	1446	-0-	-1554	-0-	1446	2			N	-0-					40
10	2635 X	591	-0-	-2044	-0-	590	2	1	9	N	1					41
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2491	2	122	9	N	111					152
12	2077 X	953	-0-	-1124	-0-	935	2	18	9	N	16	151	1			17
01	2046 X	1574	-0-	-472	-0-	1572	2	2	9	N	2					19
J. D. JOHNSON RANCH														WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797		
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					5
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					5
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					5
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					5
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					5
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					5

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//	238462																
JOHNSON RANCH				WELL #:	B	3	RRCID	->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	4872	PERF.	4294	-	4520			
M			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	
08	DLQ	G-10	1208	-0-	-0-	1208		1208		1140	2	68	9	Y	62					212	
09	DLQ	G-10	1128	-0-	-0-	1128		2336		1069	2	59	9	Y	54					266	
10	DLQ	G-10	1135	-0-	-0-	1135		3471		1078	2	57	9	Y	52		166	1		152	
11	DLQ	G-10	959	-0-	-0-	959		4430		917	2	42	9	Y	38					190	
12		3100 N	505	-0-	-0-	-2595		1835		495	2	10	9	Y	9					199	
01		2752 N	917	-0-	-0-	-1835		-0-		884	2	33	9	Y	30					229	
JOHNSON RANCH				WELL #:	A	1H	RRCID	->	278505	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL	DEPTH	4430	PERF.	5099	-	8731			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
JOHNSON RANCH				WELL #:		1H	RRCID	->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	4425	PERF.	4889	-	8760			
08	DLQ	G-10	181	-0-	-0-	181		181		181	2			Y	-0-					14	
09	DLQ	G-10	159	-0-	-0-	159		340		159	2			Y	-0-					14	
10	DLQ	G-10	151	-0-	-0-	151		491		151	2			Y	-0-					14	
11	DLQ	G-10	127	-0-	-0-	127		618		127	2			Y	-0-					14	
12		680 N	62	-0-	-0-	-618		-0-		62	2			Y	-0-					14	
01		155 N	48	-0-	-0-	-107		-0-		48	2			Y	-0-					14	
SIKES				WELL #:	B	1	RRCID	->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	4467	-	4698			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					58	
DERRICK NW				WELL #:		1	RRCID	->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	5740	PERF.	5093	-	5342			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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-	
BELDING RANCH				WELL #:		3	RRCID	->	285913	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	4744	PERF.	4154	-	4428			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					51	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					51	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					51	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					51	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					51	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					51	
J.D. JOHNSON RANCH				WELL #:		2	RRCID	->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL	DEPTH	5159	PERF.	4613	-	4830			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462															
JOHNSON RANCH		WELL #:		P 4	RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4336 - 4803								
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

ASH		WELL #:		P 4H	RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH		4680 PERF. 5047 - 6585								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
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

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH		5159 PERF. 4608 - 4936								
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	2				N	-0-					10
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	2				N	-0-					10
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2				N	-0-					10
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2				N	-0-					10
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2				N	-0-					10
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2				N	-0-					10

MCMURREY RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 296085		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH		4583 PERF. 5153 - 8448								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					56
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-					56
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					56
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-					56

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610																	
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID -> 280704		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH		5321 PERF. 4610 - 5064								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

HICKMAN		WELL #:		6	RRCID -> 288211		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH		5096 PERF. 4420 - 4830								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610									
YOW -B-										WELL #: 1		RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 4850 - 5254	
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	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-						54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54

JOHNSON										WELL #: 1		RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4520 - 4958	
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3				N	-0-						70
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3				N	-0-						70
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3				N	-0-						70
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9		N	-0-	1					71
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3				N	-0-						71
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3				N	-0-						71

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP										424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4036 - 4060	
STUART BARNETT "61"										WELL #: 12									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4348 - 4380	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 40									
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2				N	-0-						-0-
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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2				N	-0-						-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2				N	-0-						-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN										WELL #: 41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 4320 - 4506	
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-						11
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2				N	-0-						11
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-						11
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2				N	-0-						11
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-						11
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-						11

LEXGAS, INC.										500222		RRCID -> 295111		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4600 - 4994	
COLLEEN										WELL #: 2									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526												
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400												
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	N	4	270
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-	90
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1096	3	13	9	N	12	102
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-	102
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12	114
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-	114
HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439												
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	97
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-	97
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	97
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	97
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	97
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-	97
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544												
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063												
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-	96
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	96
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1	97
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	97
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	N	7	104
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7	111
DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201												
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	N	7	66
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	628	3	4	9	N	4	70
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	3	3	9	N	3	73
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5	78
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	688	3	8	9	N	7	85
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4	89

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
LONG '63'														
//CONT.//					13764 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					878925						CNTY: PALO PINTO			
WELL #:					2	RRCID -> 277473					COMPL. DATE 03/16/2015			
											TOTAL DEPTH 4275			
											PERF. 3996 - 4048			
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
08		2821 N	1528	-0-	-1293	-0-	1528 3		Y	-0-				171
09		2280 N	1480	-0-	-800	-0-	1480 3		Y	-0-				171
10		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713 3		Y	-0-				171
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		Y	-0-				171
12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		Y	-0-				171
01		1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505 3		Y	-0-				171
BURT & CODY (BEND CONGL.)														
AT OIL & GAS, LLC														
LAKE PERRIN														
					13914 300	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					035619						CNTY: EASTLAND			
WELL #:					1	RRCID -> 145284					COMPL. DATE 04/28/1993			
											TOTAL DEPTH 3428			
											PERF. 3006 - 3018			
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025														
LAKE PERRIN														
WELL #:					2	RRCID -> 157594					COMPL. DATE 01/16/1996			
											TOTAL DEPTH 3496			
											PERF. 3018 - 3030			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	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-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
PERRIN, H.L.														
WELL #:					102442	RRCID -> 126495					COMPL. DATE 02/12/1988			
					1						TOTAL DEPTH 3767			
											PERF. 3130 - 3149			
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				53
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				53
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				53
RED GAP OIL & GAS LLC														
ROGERS														
WELL #:					697026	RRCID -> 122362					COMPL. DATE 08/21/1986			
					1						TOTAL DEPTH 4000			
											PERF. 3092 - 3103			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LOVE, MELVA														
WELL #:					1	RRCID -> 124177					COMPL. DATE 01/02/1987			
											TOTAL DEPTH 3566			
											PERF. 3056 - 3068			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
JENNY KAY-KAY														
WELL #:					1	RRCID -> 131914					COMPL. DATE 08/01/1989			
											TOTAL DEPTH 3565			
											PERF. 3050 - 3060			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS						
MESA RIDGE HOLDINGS LLC		100186												
STONE, BERTIE E.		WELL #: 6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKO SKADI, LLC		100704												
HERRING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 290726		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3104 - 3110						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32789 06/17/2024														
BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED								
ANDERSON PRODUCTION		022922												
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492						
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			33
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			33
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			33
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			33
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			33
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442												
LINEHAN		WELL #: 1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274						
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282						
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #: 2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298						
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
CAZAR ENERGY INC		140612															
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	35	9	N	32	91	1			35
09	0 W	264	-0-	264	264	258	2	6	9	N	5						40
10	0 W	161	-0-	161	425	150	2	11	9	N	10						50
11	0 W	-0-	-0-	-0-	425					N	15						65
12	0 W	413	-0-	413	838	358	2	55	9	N	50						115
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	838					N	NO RPT						115
BYLER H (MARBLE FALLS)		14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880															
NORTH EMMONS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2380 - 2390							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-						26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	850	B	850				Y	NO RPT						26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT						26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT						26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT						26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT						26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT						26
NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-						25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	870	B	870				Y	NO RPT						25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT						25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT						25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT						25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT						25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT						25
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380							
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-						23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						23
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						23
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						23
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						23
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						23
BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						24
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						22

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14170 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
OXY-EMMONS		WELL #:		2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	21

HALL, MURLIN KEITH		346804									
HALL		WELL #:		1		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH	
AMRW, LLC		102699									
BROWN, T. W.		WELL #:		2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-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-

PETROCOASTAL, INC.		660297									
BAYS		WELL #:		3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644	
08	1023 N	957	-0-	-66		-0-	951	2	6	9	180
09	960 N	929	-0-	-31		-0-	918	2	11	9	190
10	992 N	968	-0-	-24		-0-	959	2	9	9	198
11	947 N	947	-0-	-0-		-0-	935	2	12	9	209
12	972 N	972	-0-	-0-		-0-	964	2	8	9	216
01	961 N	466	-0-	-495		-0-	457	2	9	9	224

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419									
GARY, S. E.		WELL #:				RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	5
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
PLUGGED AND ABANDONED_____11/15/2017											

SMITH, A. L.		WELL #:				RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	57
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
PLUGGED AND ABANDONED_____12/01/2017											

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) BLUESTEM RESOURCES LLC LONG, C.B.				14195 500 102613	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3058	-	3108			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

LONG, C. B.				WELL #: 5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3014	-	3053			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

LONG, C.B.				WELL #: 8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312	-	3330			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	1982				Y	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC LONG, LOLITA				221932 WELL #: 3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	-	456			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC LONG RANCH				238462 WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	-	3562			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY				413190 WELL #: 6101	RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137	-	3226			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC WILLIAMS				//CONT.//	14195 500 614284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
WELL #:				1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	3523	PERF.	3318	-	3328				
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
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, C. B. "C"					638494	WELL #:	1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL	DEPTH	3920	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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-
WILBAR, HAZEL						WELL #:	1	RRCID ->	282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL	DEPTH	3782	PERF.	2985	-	3015	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
LONG, LOLITA						WELL #:	6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL	DEPTH	3891	PERF.	3066	-	3092	
08		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
LONG, LOLITA						WELL #:	1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL	DEPTH	3805	PERF.	2990	-	3025	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	146					N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	146					N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	146					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	146					N	NO	RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	146					N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	146					N	NO	RPT				-0-
LONG, LOLITA						WELL #:	2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL	DEPTH	3840	PERF.	3022	-	3044	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC				//CONT.//	638494														
WILBAR, HAZEL				WELL #:	2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 3002 -	3027					
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3005 -	3268			
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	3	N	-0-						-0-	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	978	3	N	-0-						-0-	
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	-0-	109	1	1030	3	N	-0-						-0-	
11	1140 N	806	-0-	-334	-0-	-0-	86	1	720	3	N	-0-						-0-	
12	1116 N	868	-0-	-248	-0-	-0-	89	1	779	3	N	-0-						-0-	
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	-0-	106	1	880	3	N	-0-						-0-	
LONG RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3074 -	3354					
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	621	3	N	-0-						-0-	
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N	-0-						-0-	
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	N	-0-						-0-	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	591	3	N	-0-						-0-	
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	637	3	N	-0-						-0-	
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	-0-	79	1	522	3	N	-0-						-0-	
LONG RANCH				WELL #:	4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3101 -	3127					
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	732	3	N	-0-						-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	N	-0-						-0-	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	N	-0-						-0-	
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	N	-0-						-0-	
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	668	3	N	-0-						-0-	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	N	-0-						-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707															
BALL				WELL #:	16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	3800	PERF. 3086 -	3098					
08	620 N	461	-0-	-159	-0-	-0-	9	1	452	2	N	-0-						-0-	
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	-0-	10	1	564	2	N	-0-						-0-	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	N	-0-						-0-	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	N	-0-						-0-	
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	-0-	57	1	507	2	N	-0-						-0-	
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	-0-	68	1	346	2	N	-0-						-0-	
BALL				WELL #:	22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	3723	PERF. 3084 -	3111			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//	835707												
BALL				WELL #:	19	RRCID -> 226667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3730	PERF. 3092 - 3130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	93 N	64	-0-	-29	-0-			1 1	63	2	N	-0-				-0-	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-			2 1	94	2	N	-0-				-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-			7 1	69	2	N	-0-				-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-			5 1	66	2	N	-0-				-0-	
12	93 N	64	-0-	-29	-0-			6 1	58	2	N	-0-				-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-			11 1	56	2	N	-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			
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3				N	-0-				8	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3				N	-0-				8	
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3				N	-0-				8	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3				N	-0-				8	
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3				N	-0-				8	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3				N	-0-				8	
C.J. (CONGLOMERATE)					14294 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406												
CUMMING-REAGAN "11"					WELL #:	4T	RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH		3854	PERF. 3740 - 3751			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-				-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-				-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-				-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-				-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-				-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28 7			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/13/2025												
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			
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-				17	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				17	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				17	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				17	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				17	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				17	

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
POPE		WELL #:		3	RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3852	- 3864	
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
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			43
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			43
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			43
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			43
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			43
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			43

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3849	- 3864	
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3850	- 3860	
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481											
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH	5735	PERF. 3578	- 4058	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			36
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			36
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			36
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3178	- 3182	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110	- 3569	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)				//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				//CONT.//		714311									
WOODY "B"				WELL #:		1	RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 3284 - 3297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)						14425 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC						101481									
CLARK UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 3610 - 3632		
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	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-
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)						14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC						101481									
WARD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5062 - 5285		
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B										
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-			-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	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-
DALTON, B.				WELL #:		1	RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B										
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-			-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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-
DILL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B										
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANDEE RANKIN				WELL #:		2	RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B										
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-			-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	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-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC			388911								
LINDSAY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5280 - 5287	
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
*01	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 2	N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC			714311								
GANDEE RANKIN		WELL #:	1	RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	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-

SHAW UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	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-

SAVAGE		WELL #:	1 L	RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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-

CADD0 (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. CORBETT RANCH										14481 150 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
										WELL #:	12	RRCID ->	238275	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3892 - 3895
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-		
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-		
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-		
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-		
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-		
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-		
KENNEDY "A"										WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3902 - 3905
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-		
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-		
11	870 N	668	-0-	-202	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-		
12	899 N	637	-0-	-262	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-		
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-		
CORBETT RANCH										WELL #:	17	RRCID ->	245653	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3773 - 3883
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-		
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-		
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-		
11	1170 N	922	-0-	-248	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-		
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-		
01	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-		
CORBETT RANCH "C"										WELL #:	4	RRCID ->	246251	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3939 - 3958
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-		
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-		
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-		
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-		
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-		
ANDREWS										WELL #:	2	RRCID ->	263393	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4010 - 4025
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-		
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-		
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-		
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-		
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-		
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-		
COPELAND-MITCHELL 'P'										WELL #:	2	RRCID ->	277655	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	4587	PERF.	3810 - 3992
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-		
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-		
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-		
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-		
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-		
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-		
KENNEDY 'A'										WELL #:	3	RRCID ->	294326	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4236 - 4274
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-		
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-		
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-		
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-		
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-		

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DH OPERATING, INC.				216737								
NEWELL 114-A		WELL #:		1A	RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4647 - 4657	
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
CADDO (DUFFER)				14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
CARAWAY, ROBERT				130766								
JACKSON RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4005 - 4010	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
JACKSON RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4070 - 4102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-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-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
REMINGTON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3904 - 3914	
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		Y	-0-		-0-
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		Y	-0-		-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-		-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-		-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		Y	-0-		-0-
01	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	1754	3		Y	-0-		-0-
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3859 - 3864	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-		-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		Y	-0-		-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		Y	-0-		-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3865 - 3895	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2 9	N	2		17
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3 9	N	3		20
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	507	3	3 9	N	3		23
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	502	3	2 9	N	2		25
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	523	3	2 9	N	2		27
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2 9	N	2		29

CADD O (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROGERS, JOE "C"														
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 213703														
WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135														
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
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	N	1			12
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			12
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-			12
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			12
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-			12
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			12
CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937														
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168														
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986														
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972														
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-			-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-			-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034														
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-			-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223														
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			23
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			23
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			23
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			23
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-			23
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-			23

CADD0 (DUFFER)			//CONT.// 14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703															
CORBETT RANCH			WELL #: 8			RRCID -> 234436			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 4355			PERF. 4020 - 4072			
M O	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
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		434	3			N	-0-					-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-					-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-		404	3			N	-0-					-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	-0-		393	3			N	-0-					-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-		390	3			N	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-		376	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH			WELL #: 10			RRCID -> 234437			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 4180			PERF. 4052 - 4072			
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	-0-		544	3			N	-0-					-0-
09	660 N	513	-0-	-147	-0-	-0-		513	3			N	-0-					-0-
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	-0-		512	3			N	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		552	3			N	-0-					-0-
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	-0-		463	3			N	-0-					-0-
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	-0-		427	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH			WELL #: 11			RRCID -> 234438			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 4150			PERF. 4040 - 4064			
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	3			N	-0-					-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-		1073	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	-0-		1105	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	-0-		1058	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	-0-		1060	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	-0-		1003	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "G"			WELL #: 1			RRCID -> 234440			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 4285			PERF. 4228 - 4270			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "A"			WELL #: 4			RRCID -> 236678			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 4146 - 4167			
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-		330	3			N	-0-					-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-		314	3			N	-0-					-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-		302	3			N	-0-					-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	-0-		283	3			N	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-		285	3			N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-		282	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "F"			WELL #: 2			RRCID -> 236861			COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 4242			PERF. 4182 - 4226			
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-		230	3			N	-0-					-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	-0-		201	3			N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		309	3			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-					-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	-0-		215	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "B"			WELL #: 3			RRCID -> 236885			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 4130			PERF. 4026 - 4040			
08	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	-0-		1150	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	-0-		1103	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	-0-		1147	3			N	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		1122	3			N	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-		1177	3			N	-0-					-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-		1153	3			N	-0-					-0-

CADD O (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
CORBETT RANCH "C"															
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 213703															
WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166															
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	CODE	BALANCE		
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-				-0-		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-				-0-		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-				-0-		
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-				-0-		
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-				-0-		
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-				-0-		
CORBETT RANCH "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056															
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-				-0-		
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-				-0-		
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-				-0-		
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-				-0-		
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3	N	-0-				-0-		
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3	N	-0-				-0-		
CORBETT RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030															
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-				-0-		
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-				-0-		
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-				-0-		
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-				-0-		
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-				-0-		
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-				-0-		
CORBETT RANCH "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110															
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-				-0-		
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-				-0-		
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-				-0-		
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-				-0-		
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-				-0-		
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-				-0-		
CORBETT RANCH "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123															
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-				-0-		
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-				-0-		
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-				-0-		
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-				-0-		
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-				-0-		
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-				-0-		
KENNEDY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
LINK "U"															
WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134															
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	3	11 9 N	10				103		
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	799	3	9 9 N	8				111		
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	777	3	6 9 N	5				116		
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	3						116		
12	837 N	755	-0-	-82	-0-	748	3	7 9 N	6				122		
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	676	3	6 9 N	5				127		

CADD0 (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. KENNEDY "C"														//CONT.// 14481 200 //CONT.// 213703				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
														WELL #: 1				RRCID -> 259421				COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045			
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											
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-		645	3	13	9	N	12					129											
09	660	N	632	-0-	-28	-0-		615	3	17	9	N	15					144											
10	651	N	636	-0-	-15	-0-		624	3	12	9	N	11					155											
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-		627	3	14	9	N	13					168											
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-		653	3	14	9	N	13					181											
01	651	N	637	-0-	-14	-0-		624	3	13	9	N	12					193											
KENNEDY "C"														WELL #: 2				RRCID -> 261966				COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036			
08	527	N	525	-0-	-2	-0-		525	3			N	-0-					-0-											
09	510	N	498	-0-	-12	-0-		498	3			N	-0-					-0-											
10	527	N	506	-0-	-21	-0-		506	3			N	-0-					-0-											
11	510	N	487	-0-	-23	-0-		487	3			N	-0-					-0-											
12	527	N	485	-0-	-42	-0-		485	3			N	-0-					-0-											
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-					-0-											
CORBETT RANCH "D"														WELL #: 3				RRCID -> 261971				COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921			
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-		874	3			N	-0-					-0-											
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-		736	3			N	-0-					-0-											
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-		802	3			N	-0-					-0-											
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-		853	3			N	-0-					-0-											
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-		816	3			N	-0-					-0-											
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-					-0-											
WRIGHT 'A'														WELL #: 2				RRCID -> 263396				COMPL. DATE 04/20/2012				TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980			
08	3441	#	3179	-0-	-262	-0-		3179	3			N	-0-					-0-											
09	3330	#	3246	-0-	-84	-0-		3246	3			N	-0-					-0-											
10	3441	#	3351	-0-	-90	-0-		3351	3			N	-0-					-0-											
11	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-		3189	3			N	-0-					-0-											
12	3348	#	3202	-0-	-146	-0-		3202	3			N	-0-					-0-											
01	3348	#	2975	-0-	-373	-0-		2975	3			N	-0-					-0-											
JACKSON RANCH "D"														WELL #: 2				RRCID -> 263617				COMPL. DATE 02/03/2012				TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250			
08	3069		2729	-0-	-340	-0-		2701	3	28	9	N	25					172											
09	2880	#	2662	-0-	-218	-0-		2638	3	24	9	N	22	168	1			26											
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-		2772	3	19	9	N	17					43											
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-		2709	3	31	9	N	28					71											
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-		2821	3	31	9	N	28					99											
01	2790	N	2596	-0-	-194	-0-		2554	3	42	9	N	38					137											
WRIGHT 'C'														WELL #: 1				RRCID -> 270184				COMPL. DATE 09/03/2013				TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002			
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-		2360	3			N	-0-					-0-											
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		2233	3			N	-0-					-0-											
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	3			N	-0-					-0-											
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-		2201	3			N	-0-					-0-											
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-		2266	3			N	-0-					-0-											
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		2160	3			N	-0-					-0-											
WRIGHT 'C'														WELL #: 2				RRCID -> 275677				COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992			
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	3			N	-0-					-0-											
09	990	N	970	-0-	-20	-0-		970	3			N	-0-					-0-											
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-		932	3			N	-0-					-0-											
11	990	N	980	-0-	-10	-0-		980	3			N	-0-					-0-											
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	3			N	-0-					-0-											
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-		951	3			N	-0-					-0-											

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//			14481 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//			213703												
KENNEDY 'D'			WELL #:			2	RRCID -> 275733			COMPL. DATE 01/15/2015			TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4080	-	4095	
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
08	682 N	632	-0-	-50	-0-		632	3				N	-0-					-0-
09	630 N	600	-0-	-30	-0-		600	3				N	-0-					-0-
10	651 N	479	-0-	-172	-0-		479	3				N	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	3				N	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	3				N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	3				N	-0-					-0-
MRS. R. W. STONE			WELL #:			2	RRCID -> 275896			COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4070	-	4095	
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2054	3	7	9		N	6					55
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1983	3	4	9		N	4					59
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		2050	3	13	9		N	12					71
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1973	3	8	9		N	7					78
12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-		1999	3	17	9		N	15					93
01	2077 N	1647	-0-	-430	-0-		1644	3	3	9		N	3					96
SPRAGIN			WELL #:			3	RRCID -> 277657			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3993	-	4005	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	3				N	-0-					-0-
09	750 N	664	-0-	-86	-0-		664	3				N	-0-					-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-		720	3				N	-0-					-0-
11	720 N	491	-0-	-229	-0-		491	3				N	-0-					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3				N	-0-					-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	3				N	-0-					-0-
J5 RANCH 'C'			WELL #:			2	RRCID -> 278438			COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH	4583	PERF. 4004	-	4033	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3				N	-0-					-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	3				N	-0-					-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	3				N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696	3				N	-0-					-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	3				N	-0-					-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755	3				N	-0-					-0-
WRIGHT 'D'			WELL #:			1	RRCID -> 282521			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3981	-	4014	
08	3832	3832	-0-	-0-	-0-		3832	3				N	-0-					-0-
09	3616	3616	-0-	-0-	-0-		3616	3				N	-0-					-0-
10	3733	3733	-0-	-0-	-0-		3733	3				N	-0-					-0-
11	3447	3447	-0-	-0-	-0-		3447	3				N	-0-					-0-
12	3665	3665	-0-	-0-	-0-		3665	3				N	-0-					-0-
01	3429	3429	-0-	-0-	-0-		3429	3				N	-0-					-0-
KLOH			WELL #:			2	RRCID -> 282945			COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4030	-	4097	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3				N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3				N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3				N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3				N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3				N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3				N	-0-					-0-
J5 RANCH 'E'			WELL #:			3	RRCID -> 283170			COMPL. DATE 03/23/2023			TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4346	-	4402	
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-

CADD0 (DUFFER)													CNTY: STEPHENS	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
ECHOLS														
WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085														
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
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-			-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-			-0-
01	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-			-0-
BREITENBACH														
WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120														
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	195	3	17	9	N	15	60	1	9
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	180	3	31	9	N	28			37
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	195	3	40	9	N	36	60	1	13
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	145	3	33	9	N	30			43
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	140	3	31	9	N	28	40	1	31
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	126	3	17	9	N	15			46
BREITENBACH														
WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150														
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	215	3	15	9	N	14	60	1	9
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	205	3	22	9	N	20			29
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	273	3	34	9	N	31	50	1	10
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	268	3	31	9	N	28			38
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	231	3	22	9	N	20	38	1	20
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	285	3	23	9	N	21			41
CADD0 (ELLENBURGER, MIDDLE)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
CALDWELL-ROGERS														
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616														
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
ROGERS, R. M. ESTATE "H"														
WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230														
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-
G & F OIL, INC.														
SEILER-MC MEEN														
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
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

CADD0 (MARBLE FALLS) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D				14481 500 060138 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED RRCID -> 290540		EXEMPT COMPL. DATE 01/16/2021				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2932 - 2935			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1400 3	105 9	9	N	95	170 1		101	
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1027 3	48 9	9	N	44			145	
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	-0-	1046 3	50 9	9	N	45			190	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	964 3	50 9	9	N	45	174 1		61	
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1085 3	52 9	9	N	47			108	
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
CADD0 (3440) BRG LONE STAR LTD. SMITH, E. B. "A"				14481 750 090870 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 203519		PRORATED COMPL. DATE 04/01/2004				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453			
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			105	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-									
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			105	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			105	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			105	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			105	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			105	
CLARK UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004				TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406			
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-			31	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-									
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-			31	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			31	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 3			N	-0-			31	
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	591 3			N	-0-			31	
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	-0-	546 3			N	-0-			31	
MOOREFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005				TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			128	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-									
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-			128	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			128	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-			128	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-			128	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			128	
DALE OPERATING COMPANY BUCKLER, J. TRUST				197624 WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982				TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025															

CADDO NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677													
WARD, J. M., ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A						
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
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
WARD, J. M. ESTATE				WELL #:	14 C	RRCID -> 080903	COMPL. DATE 12/11/1978	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	3848	-	3856				
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					30
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					30
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					30
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
ROGERS, R.M. "27"				WELL #:	1	RRCID -> 088527	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3983	-	3994				
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
ROGERS, R. M. "27"				WELL #:	2	RRCID -> 091479	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	4001	-	4006				
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
WARD, J.M. ESTATE				WELL #:	16	RRCID -> 265356	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3862	-	3872				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	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				
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																		
COPELAND-MITCHELL			WELL #: 2			RRCID -> 097002			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-								-0-	
09		810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-								-0-	
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-								-0-	
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-								-0-	
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-								-0-	
01		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-								-0-	
COOK HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 111658			COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
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-	
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 2			RRCID -> 231105			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156									
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-								-0-	
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-								-0-	
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-								-0-	
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-								-0-	
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-								-0-	
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-								-0-	
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 2			RRCID -> 231106			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048									
08		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-								-0-	
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-								-0-	
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-								-0-	
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-								-0-	
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-								-0-	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-								-0-	
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 4			RRCID -> 234442			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142									
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-								-0-	
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-								-0-	
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-								-0-	
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-								-0-	
12		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-								-0-	
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-								-0-	
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 3			RRCID -> 236728			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086									
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-								-0-	
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-	
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 5			RRCID -> 238037			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155									
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-								-0-	
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-								-0-	
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-								-0-	
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-								-0-	
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-								-0-	
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-								-0-	

CADDON, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703														
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 4			RRCID -> 244018			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4215			PERF. 4062 - 4072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-	
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
J5 RANCH "A"			WELL #: 2			RRCID -> 244547			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 4225			PERF. 4049 - 4141		
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-	
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-	
J5 RANCH "F"			WELL #: 1			RRCID -> 259790			COMPL. DATE 03/15/2011			TOTAL DEPTH 4610			PERF. 4160 - 4234		
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-	
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					-0-	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-	
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-	
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-	
01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-	
J5 RANCH "A"			WELL #: 3			RRCID -> 259807			COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 4540			PERF. 4106 - 4186		
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-	
J5 RANCH "F"			WELL #: 2			RRCID -> 261073			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 4580			PERF. 4034 - 4050		
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-	
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-	
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-	
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-	
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-	
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 5			RRCID -> 261295			COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 3968 - 3978		
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-	
J5 RANCH "E"			WELL #: 1			RRCID -> 262969			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 4585			PERF. 4035 - 4076		
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-	
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-	
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-	
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-	

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
J5 RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4022	- 4040			
M	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
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	100 3	11 9	N		10				146
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	98 3	11 9	N		10				156
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	106 3	3 9	N		3				159
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	99 3	4 9	N		4				163
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	99 3	6 9	N		5				168
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-	131 1			37
COPELAND-MITCHELL 'N'				WELL #:	2	RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4114	- 4121		
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-				-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-				-0-
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3			N	-0-				-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3			N	-0-				-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3			N	-0-				-0-
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3			N	-0-				-0-
COPELAND, S. G. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4025	- 4140		
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	344 3	4 9	N		4	113 1			62
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	334 3	4 9	N		4				66
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	353 3	12 9	N		11				77
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	307 3	3 9	N		3				80
12		341 N	268	-0-	-73	-0-	255 3	13 9	N		12				92
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	340 3	4 9	N		4				96
COPELAND-MITCHELL 'K'				WELL #:	1	RRCID -> 298090		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4089	- 4094		
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-				-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-				-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-				-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-				-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-				-0-
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		
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			Y	-0-				-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-				-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-				-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-				-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-				-0-
GILBERT, A. B.				WELL #:	1	RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4145	- 4167		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)				//CONT.//	14640 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925													
LEE, RICHARD				WELL #:	1	RRCID -> 282053				COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459				
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
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 3			N	-0-						47
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 3			N	-0-						47
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 3			N	-0-						47
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-		736 3			N	-0-						47
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 3			N	-0-						47
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 3			N	-0-						47

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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC					427406													
CALABRIA "A"				WELL #:	1	RRCID -> 096129				COMPL. DATE 01/17/1978				TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925													
CALABRIA ESTATE				WELL #:	5 C	RRCID -> 100371				COMPL. DATE 12/11/1981				TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42
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

CALABRIA ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 101305				COMPL. DATE 02/25/1982				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21
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

CALABRIA-TEXAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143025				COMPL. DATE 10/05/1992				TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732				
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211 3			Y	-0-						-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-		186 3			Y	-0-						-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-		265 3			Y	-0-						-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224 3			Y	-0-						-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-		236 3			Y	-0-						-0-
01	279	N	218	-0-	-61	-0-		218 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	
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-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-
CALABRIA ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 105174	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3743	-	3761	
08	93	N	41	-0-	-52		41	3			26
09	90	N	42	-0-	-48		42	3			26
10	136	N	136	-0-	-0-		136	3			26
11	109	N	109	-0-	-0-		109	3			26
12	239	N	239	-0-	-0-		239	3			26
01	207	N	207	-0-	-0-		207	3			26
CALABRIA (CONGL.3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CALABRIA				WELL #: 1	RRCID -> 074005	COMPL. DATE 09/10/1977	TOTAL DEPTH 4299	PERF. 3795	-	3813	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
BEAN "A"				WELL #: 1 C	RRCID -> 100481	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3880	-	3934	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-						-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA ESTATE				WELL #: 3 C	RRCID -> 100649	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3749	-	3902	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PARKS-GILBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101135	COMPL. DATE 09/01/1978	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3830	-	3874	
08	427	N	427	-0-	-0-		427	3			3
09	437	N	437	-0-	-0-		437	3			3
10	525	N	525	-0-	-0-		525	3			3
11	483	N	483	-0-	-0-		483	3			3
12	541	N	541	-0-	-0-		541	3			3
01	589	N	589	-0-	-0-		589	3			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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		527 N	74	-0-	-453	-0-			74 3			Y	-0-						-0-
09		570 N	287	-0-	-283	-0-			287 3			Y	-0-						-0-
10		651 N	390	-0-	-261	-0-			390 3			Y	-0-						-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-			357 3			Y	-0-						-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-			401 3			Y	-0-						-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-			448 3			Y	-0-						-0-

THOMASON				WELL #:		1	RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3882 - 3891						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MARTIN, LAVERNE				WELL #:		1	RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3787 - 3797						
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-			326 3			Y	-0-						-0-
09		330 N	297	-0-	-33	-0-			297 3			Y	-0-						-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-			407 3			Y	-0-						-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-			388 3			Y	-0-						-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-			421 3			Y	-0-						-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-			421 3			Y	-0-						-0-

CAL-TEX (CADD0)						14669 333	ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC						139140													
LYNCH, GARY				WELL #:		1	RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 3352 - 3374						
08		682 N	639	-0-	-43	-0-			639 3			N	-0-						-0-
09		630 N	623	-0-	-7	-0-			623 3			N	-0-						-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-			647 3			N	-0-						-0-
11		630 N	614	-0-	-16	-0-			614 3			N	-0-						-0-
12		651 N	629	-0-	-22	-0-			629 3			N	-0-						-0-
*01		651 N	635	-0-	-16	-0-			635 3			N	-0-						-0-

LYNCH				WELL #:		2	RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376						
08		341 N	315	-0-	-26	-0-			315 3			N	-0-						-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-			287 3			N	-0-						-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-			263 3			N	-0-						-0-
11		300 N	194	-0-	-106	-0-			194 3			N	-0-						-0-
12		310 N	5	-0-	-305	-0-			5 3			N	-0-						-0-
*01		248 N	4	-0-	-244	-0-			4 3			N	-0-						-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY						931940													
ANDERSON, MARY				WELL #:		1	RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3644 - 3678						
08		3069	2986	-0-	-83	-0-			2986 3			N	-0-						127
09		2977	2977	-0-	-0-	-0-			2977 3			N	-0-						127
10		3069 N	2992	-0-	-77	-0-			2992 3			N	-0-						127
11		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-			2981 3			N	-0-						127
*12		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-			3038 3			N	-0-						127
01		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-			3038 3			N	-0-						127

CALK (GARDNER)														
GOLDEN HORSE GROUP CORP.														
CALK, JAMES N.														
14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
312762														
WELL #: 1					RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
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
CALLAHAN, NE (CONGL)														
PETEX														
DYER 2988														
14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN														
659782														
WELL #: 4					RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896									
08	11780	10946	-0-	-834	-0-	10903	2	43	9	N	39			155
09	11400	10246	-0-	-1154	-0-	10212	2	34	9	N	31	145	1	41
10	11780	10793	-0-	-987	-0-	10710	2	83	9	N	75			116
11	11160 #	10599	-0-	-561	-0-	10543	2	56	9	N	51			167
12	10943 #	9264	-0-	-1679	-0-	9209	2	55	9	N	50	111	1	106
01	10943 #	8886	-0-	-2057	-0-	8855	2	31	9	N	28			134
CALLAHAN COUNTY REGULAR														
IRON BELL OPERATING, LLC														
FANOUS														
14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN														
102201														
WELL #: 3					RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851									
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
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-
D.J. & T. ENERGY														
ISBELL														
196227														
WELL #: 1					RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700									
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
HASKIT, KENDALL														
WYLIE ED														
365175														
WELL #: K 2					RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)														
ANDERSON PRODUCTION														
MALU														
14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
022922														
WELL #: 1					RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274									
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BACON ENERGY										042398									
ROSS, A.C. "110"										WELL #: 1		RRCID -> 114921		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4163 - 4172	
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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
BECT OPERATING, LLC										061554									
DAMEWOOD, ROBERT D										WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 3485		PERF. N/A	
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-			
DAMEWOOD, ROBERT D.										WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 3497		PERF. 2333 - 2335	
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-			
BILMAC OIL CO., INC.										070875									
EZZELL, W. W.										WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 490		PERF. 430 - 436	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					3			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					3			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					3			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					3			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3			
GRAYROCK ENERGY II, LLC										101718									
HOOKS "91"										WELL #: 1P		RRCID -> 241860		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 3416 - 3424	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
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-			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
STRALEY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 057124		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3381 - 0	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-			

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408														
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-
GLOBAL XRC CORP 310348														
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-
QUEST EMG, INC. 684615														
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687														
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-		59
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-		59
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-		59
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		59
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-		59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100														
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-		-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-		-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
TRISTAR OIL & GAS 871133														
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		9

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
US. FUELS, INC. 879264														
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030														
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
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
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362														
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989														
CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
BOYLE, GARVICE A. 085180														
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2025														
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC		103689												
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158						
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			120
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			120
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			120
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-	120 7		-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188						
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			27
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			27
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			27
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	27 7		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834												
STACY		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)										15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442							
ALLEN, ALICE E. HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3034	-	3137	
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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
BAIRD										WELL #: 1	RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3165	-	3170	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				N	-0-				37
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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	
08		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3				N	-0-				-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3				N	-0-				-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-				-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-				-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3				N	-0-				-0-
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3				N	-0-				-0-
CARTER CREEK (BEND CONGL.)										16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481							
WILEY, G. D.										WELL #: 4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 3396	-	3458	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-				10
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-				10
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-				10
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-				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
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)										16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC										139140							
HUTCHESON A										WELL #: 3	RRCID -> 064295	COMPL. DATE 11/13/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. N/A			
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-				-0-
09		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	3				N	-0-				-0-
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3				N	-0-				-0-
11		750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3				N	-0-				-0-
12		806 N	6	-0-	-800	-0-	6	3				N	-0-				-0-
*01		744 N	4	-0-	-740	-0-	4	3				N	-0-				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC										743222							
RHOADES										WELL #: 3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	-	3448	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
CULWELL				WELL #: 2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 -	3044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CASE RESOURCES, LLC				139140						
LYNCH				WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
FELLERS, R.				WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 -	2956
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	25
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	25
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	25
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	25
*01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	25
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						
WRIGHT, S. F.				WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 3030 -	3086
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
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
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481						
BURKHALTER				WELL #: 2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 -	4542
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	18
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 -	3910
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	1	N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)				//CONT.//	16030 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC					714311								
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3579 - 3617	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-
CATTIE (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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-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-
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
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	
08	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 2			N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6		-0-	24 2			N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41 2			N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2			N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5		-0-	26 2			N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5		-0-	26 2			N	-0-		-0-
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012	
08	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13 2			N	-0-		-0-
09	10 N	9	-0-	-1		-0-	9 2			N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2			N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-		-0-	19 2			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2			N	-0-		-0-
01	15 N	10	-0-	-5		-0-	10 2			N	-0-		-0-
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
08	31 N	20	-0-	-11		-0-	20 2			N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17		-0-	13 2			N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8		-0-	23 2			N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2		-0-	28 2			N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14 2			N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17		-0-	14 2			N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810															
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH		3093	PERF. 3030 - 3040							
M	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	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
FOMBY, O.B.																			
				WELL #:	20	RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH		3201	PERF. 2985 - 2997						
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
WILLIAMS, H.C. "E"																			
				WELL #:	2	RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH		3450	PERF. 3032 - 3044						
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					-0-	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-					-0-	
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2				N	-0-					-0-	
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2				N	-0-					-0-	
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2				N	-0-					-0-	
FOMBY, O.B. "E"																			
				WELL #:	1	RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH		3446	PERF. 2992 - 3002						
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
OLIVE, W.J.																			
				WELL #:	1	RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH		3052	PERF. 2617 - 2627						
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				N	-0-					-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-	
12		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
WILLIAMS, H. C.																			
				WELL #:	6	RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH		3268	PERF. 2986 - 2996						
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2				N	-0-					-0-	

CHANEY (MARBLE FALLS) OLDER THAN DIRT LLC COMPTON, C. H., ET UX -S-				16910 750 100476	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	14 2	74 9	N	67			67	
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	248 2	110 9	N	100	167 1		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE	04/15/1982		TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466	- 2476
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-	9
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-	9
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-	9
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	9
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-	9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	9

PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE	03/27/1981		TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676	- 2690
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-	
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PUTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE	02/23/1981		TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2720	- 2730
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 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-	

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) BKV BARNETT II, LLC MCFARLAND				17431 500 103758	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER			
WELL #: G 3				RRCID -> 270835	COMPL. DATE	04/01/2013		TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367	-	6567
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

CHICK BEND (CONGL.)										CAPACITY										CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC										NON-ASSOCIATED																							
MITCHELL										WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190																							
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													
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-					-0-													
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3				Y	-0-					-0-													
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-					-0-													
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-					-0-													
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-					-0-													
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	3				Y	-0-					-0-													

MITCHELL										WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144																							
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3				Y	-0-					-0-													
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				Y	-0-					-0-													
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-					-0-													
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				Y	-0-					-0-													
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				Y	-0-					-0-													
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-					-0-													

MODESITT -8-										WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217																							
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-													
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-					-0-													
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-													
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					-0-													
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-													
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-					-0-													

CHRISTI B (MARBLE FALLS)										17998 500 NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.										685874																							
LINDLEY										WELL #: 1 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817																							
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					27													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					27													
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					27													
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					27													
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					27													
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					27													
PLUGGED AND ABANDONED										11/03/2022																							

CHURCH (BIG SALINE)										18180 100 NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC										427739																							
GRIMES UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A																							
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-					-0-													
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-					-0-													
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-					-0-													
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3				N	-0-					-0-													
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3				N	-0-					-0-													
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3				N	-0-					-0-													

WISE PRODUCTION COMPANY										933825																							
GRIMES, DENNIS										WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0																							
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	-0-						70													
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	35	1	353	2	N	-0-						70													
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	-0-						70													
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	N	-0-						70													
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	N	-0-						70													
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	366	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
M	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	*	AMT	EOM BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-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	H15 VIOL	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
01	0 A	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													01/22/2026	- WELL PLUGGED 01/22/26										
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-					-0-		
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-		-0-								Y	-0-					-0-		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			4	3				Y	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-		
01	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-		-0-								Y	-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		
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			424	3				N	-0-					-0-		
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			388	3				N	-0-					-0-		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			390	3				N	-0-					-0-		
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			362	3				N	-0-					-0-		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			372	3				N	-0-					-0-		
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			358	3				N	-0-					-0-		
CISCO, SOUTHWEST (CADD0)													18293 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
AT OIL & GAS, LLC													035619											
JONES, LILA PEARL													WELL #:	1	RRCID ->	285248	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3502	-	3514
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-		-0-			77	2				N	-0-					52		
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-		-0-			79	2				N	-0-					52		
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-		-0-			46	2				N	-0-					52		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			74	2				N	-0-					52		
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-		-0-			70	2				N	-0-					52		
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		-0-			25	2				N	-0-					52		
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC													103689											
THREET P.L.													WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	2965	-	2975
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			241	3				N	-0-					74		
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-		-0-			178	3				N	-0-					74		
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-		-0-			215	3				N	-0-					74		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			219	3				N	-0-			74	7	-0-		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			272	3				N	-0-					-0-		
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-		

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY				391155											
AMIS, T. J.				WELL #:	1	RRCID -> 017523	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	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
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			28
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			28
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			28
11	1350 N	65	-0-	-1285	-0-	-0-	65	3			N	-0-			28
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			28
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			28
CLARALMA (MARBLE FALLS)				18540 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
FLOYD RAY VICK				WELL #:	2	RRCID -> 245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4282	PERF.	4004	-	4030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CLAYTON (CONGL)				18756 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOAIC TEXAS LLC				589983											
DAVES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 107729	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4189	-	4254		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MESSER				WELL #:	1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4282	-	4289		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER			
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574						
WILBURN, J.A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4016	-	4204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
JONISUE				WELL #: 2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4957	-	0
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WARSHAW, JESSE				WELL #: 3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH 5183	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				833297						
WILBURN, J.A. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH 5133	PERF. 5043	-	5058
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
WILBURN, J.A. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 130270	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 5042	-	5059
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
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
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
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
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
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
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297															
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040															
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	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
WADE OPERATING 889327															
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236															
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	42	2	23	9	N	21				156
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	29	2	22	9	N	20				176
*10	62 N	32	-0-	-30	-0-	30	2	2	9	N	2				178
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8	156	1		30
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	N	26				56
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	100	2	18	9	N	16				72
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
BRAZOS OPERATING LLC 100639															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086															
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				10
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				10
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				10
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				10
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				10
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				10
COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
COALSON, MAC A. 161490															
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222															
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222											
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
PATTON -A-		WELL #:		1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DAHAB ENERGY INC.				197200											
ROGERS		WELL #:		1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 - 3432			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3756 - 3764			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
BURGETT		WELL #:		1		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COCKRELL (STRAWN)				19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478											
ADDISON		WELL #:		1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2701 - 2709			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GRAYSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		103478										
ADDISON		WELL #:		3	RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2725 - 2747			
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
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	0 N	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			
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	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			
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-
JERICHO ENERGY, INC		432097												
DOSTER, BRUCE		WELL #:		2A	RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2619 - 2650			
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	2	N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 - 2565			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 -	2648
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
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-
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 -	2804
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-
COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387								
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2233 -	2262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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-
EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 -	2280
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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-
C O G COMPANY				120723								
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 -	2260
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-		-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245 -	2262
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2	N	-0-		-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2	N	-0-		-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)			19480 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
K & W VANPELT COMPANY			448748								
STONE -A-			WELL #: 2	RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COLEMAN COUNTY REGULAR			19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
BIG TIO, INC.			070709								
WEST, L.S.			WELL #: 2	RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						111
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						111
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						111
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						111
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						111
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						111
KOKO SKADI, LLC			100704								
KING, RAYE			WELL #: 4	RRCID -> 292073		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3124 - 3139			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						4
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023											
OLENOX CORP.			102173								
HALLMARK-KEEL "A"			WELL #: 1	RRCID -> 145353		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BULLARD, ROBERT L.			106505								
BULLARD			WELL #: 1	RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622								
HARRIS, JOHN W.			WELL #: 1	RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR				//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED				49B		CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//	140622											
WELLS, J. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH		2363 PERF. 2160 - 2228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			38
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	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			38
BOGGUS, J. L.				WELL #:	1	RRCID -> 163628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2505 PERF. 2410 - 2418		
08	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			79
09	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			79
10	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			79
11	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			79
12	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			79
01	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			79
CXL ENERGY LLC				WELL #:	195770	RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH		1289 PERF. 1214 - 1222				
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH		1289 PERF. 1214 - 1222				
08	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				08/29/2025								
HERRING, D OIL & GAS CO.				WELL #:	380148	RRCID -> 175785		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH		1225 PERF. N/A				
BISHOP-HILL				WELL #:	2	RRCID -> 175785		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH		1225 PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
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-
J.W.S.				WELL #:	427277	RRCID -> 104748		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH		1618 PERF. 1341 - 1347				
POPE, J.T.				WELL #:	14	RRCID -> 104748		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH		1618 PERF. 1341 - 1347				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				WELL #:	674803	RRCID -> 187210		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH		2400 PERF. 2262 - 2322				
MCCARROLL				WELL #:		RRCID -> 187210		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH		2400 PERF. 2262 - 2322				
08	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			539
09	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			539
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			539
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			539
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			539
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			539
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/03/2023								

COLEMAN COUNTY REGULAR				//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: COLEMAN					
REACH OIL					695802											
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL	DEPTH	2307	PERF. 2276 -	2301		
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
08		62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-			-0-
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		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL	DEPTH	2737	PERF. 2298 -	2322		
08		62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-			-0-
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		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2284 -	2324		
08		62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-			-0-
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		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
RUTHSON ENERGY, INC.					738144											
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL	DEPTH	3597	PERF. 3198 -	3202		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC					748098											
MCCLURE, J.E.				WELL #:	5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL	DEPTH	2372	PERF. 2270 -	2306		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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-
SWITZER, M. L.				WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2143 -	2148		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144							N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144							N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144							N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144							N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144							N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144							N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR SANTA ANNA OPERATING 3, LLC MCCLURE, J. E.										//CONT.// 19511 001 //CONT.// 748098 WELL #: 2										49B ASSOCIATED RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A										CNTY: COLEMAN									
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																				
08	0 #		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
09	DELQ	PR			-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
10	DELQ	PR			-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-																				
SWITZER, M.L.																				WELL #:		4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250									
08	H15 VIOL		NO RPT		-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-																				
09	H15 VIOL		NO RPT		-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-																				
10	H15 VIOL		NO RPT		-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-																				
11	H15 VIOL		NO RPT		-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-																				
12	H15 VIOL		NO RPT		-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-																				
01	H15 VIOL		NO RPT		-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-																				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION																				800750		RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3086 - 3098											
HORN, CLIFF																				WELL #:		1 A																	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-																				
HORN, CLIFF																				WELL #:		3		RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 3110 - 3120									
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.																				828317		RRCID -> 138743		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 3283 - 3293											
GULLEY, MAYNARD																				WELL #:		1																	
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	20						N	NO RPT					24																				
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	20						N	NO RPT					24																				
10	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	20						N	NO RPT					24																				
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	20						N	NO RPT					24																				
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	20						N	NO RPT					24																				
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	20						N	NO RPT					24																				
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										19511 456 033012 NON-ASSOCIATED										EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
ARNOT OIL COMPANY, LLC										WELL #:										1		RRCID -> 265313		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2083 - 2087											
RAY																																							
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-								-0-																				
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	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-								-0-																				
*12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-								-0-																				
01	0 N		NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-																				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L. 100160														
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
KOKO SKADI, LLC 100704														
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										CNTY: COLEMAN	
KOKO SKADI, LLC											
NEFF											
WELL #: 1										RRCID -> 100323	
COMPL. DATE 06/03/1978										TOTAL DEPTH 3258	
PERF. 3228 - 3238											
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
NEFF										WELL #: 3	
COMPL. DATE 05/30/1980										RRCID -> 100326	
TOTAL DEPTH 3260										PERF. 3208 - 3218	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	58
COWAN "B"										WELL #: 1	
COMPL. DATE 08/01/1979										RRCID -> 119454	
TOTAL DEPTH 3242										PERF. 3214 - 3224	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4	9	N	84
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	88
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	2	9	9	N	96
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	96
NEFF "A"										WELL #: 4	
COMPL. DATE 04/30/1980										RRCID -> 119456	
TOTAL DEPTH 3260										PERF. 3200 - 3208	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
HENDERSON, W. H.										WELL #: 5	
COMPL. DATE 03/27/2004										RRCID -> 201388	
TOTAL DEPTH 3450										PERF. 3324 - 3353	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	11
HENDERSON, W. H.										WELL #: 4	
COMPL. DATE 02/09/2004										RRCID -> 201389	
TOTAL DEPTH 3460										PERF. 3285 - 3310	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	72

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704														
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289														
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023														
OLENOX CORP. 102173														
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT			47

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										//CONT.//		140622											
TAYLOR, F.W.										WELL #:		9		RRCID -> 131769		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 957 - 959			
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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
CREEK ENERGY, INC.										188579													
HAYNES, E. S.										WELL #:		2 A		RRCID -> 219832		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2190		PERF. 1396 - 1398			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
DELRAY OIL, INC.										213275													
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES										WELL #:				RRCID -> 120235		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 3009 - 3015			
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023																							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880													
BAUGH, D. S.										WELL #:		2		RRCID -> 072971		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 1425		PERF. N/A			
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23								
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23								
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23								
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23								
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23								
SWITZER, M.L.										WELL #:		5		RRCID -> 081984		COMPL. DATE 03/30/1979		TOTAL DEPTH 14461		PERF. 1402 - 1408			
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-								
09	0	N	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-								
DICK STACY BAUGH										WELL #:		3		RRCID -> 098450		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 1379		PERF. 1338 - 1342			
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			12								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12								
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12								
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12								
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12								
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12								

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085													
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775													
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								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

JOHNSON & MORRIS 433774													
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342													
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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													
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		20
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		20
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		20
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		20
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

KEMP, WALTER 455324													
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A													
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A													
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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													
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: COLEMAN						
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526																	
CLARA ODESSA WELL #: 2											RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

ALEXANDER, N.				WELL #:	1	RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982				TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705							

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

MCCLATCHEY, JOHN P				540185													
MCCLATCHEY, W. P.				WELL #:	1	RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974				TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A							

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REACH OIL				695802													
HICKMAN, IDA				WELL #:	1	RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972				TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A							

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HICKMAN, IDA R. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972				TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282							

08	DLQ G-10	60	-0-	60	300	60	2				Y	-0-					6
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

HICKMAN, W. R.				WELL #:	1 X	RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972				TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290							

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				WELL #:	4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF.	1403 - 1407	
ROY D. GOLSTON CDC														
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										
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC.				WELL #:	754100	RRCID ->	018061	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2481 - 2483	
OVERALL, M. T. ET AL -A-														
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1		N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #:	760218	RRCID ->	085384	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3048 - 3054	
PAYNE, S. N.														
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-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				WELL #:	767834	RRCID ->	119455	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3242 - 3260	
COWAN "A"														
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				WELL #:	828317	RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3616 - 3620	
TODD, G. A. "A"														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2026 - WELL PLUGGED 01/08/26														

HUDSON				WELL #:	4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
TERRY, E. G. TERRY, E. G.				WELL #:	2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND													
ARNOT OIL COMPANY, LLC COLLINS				WELL #:	1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-		-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
ABX OIL & GAS, INC. MOHON, C. L. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-
ALFORD, GRADY S. 012455													
ALFORD, M C				WELL #:	1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-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-

COMANCHE COUNTY REGULAR				//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE									
COLLINS, ROLAND					168714												
SIMPSON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2720 - 2836							
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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A							
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DMV PIPELINE LLC					221580												
REBEIRO				WELL #:	1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2900 - 2930							
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2024																	

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC					587110												
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3298 - 3362							
08	73 R	73		-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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	62 #	-0-		-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3412 - 3432							
08	62 #	54		-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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	62 #	-0-		-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, WILLIAM T.					588616												
EISENRICH-WALDRON				WELL #:	1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF. 2801 - 2809							
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543						
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802	- 2810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750						
SHIPPS		WELL #:	1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701	- 2726
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VAUGHAN, TERRY L.			883382						
WALLIS, T. U.		WELL #:	1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850	- 2854
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
3 S PRODUCTION, INC.			953796						
CLARK, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092	- 3120
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3			65
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3			65
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3			65
11	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 3			65
12	569 R	569	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9		66
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	490 3	19 9		83
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COOK RANCH			20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
DH OPERATING, INC.			216737						
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:	42	RRCID -> 211355	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1537	- 1540
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A								
M	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
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
STONEBRIAR OIL LLC		823774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: PALO PINTO
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
CORBETT (DUFFER)		20560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC.		786408														
CORBETT, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 4156						
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
COSCO (CONGLOMERATE)		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: PALO PINTO
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
LONG, C. B. "73"		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COSCO (CONGLOMERATE)			//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284														
LONG, C. B. "73"			WELL #:		3	RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH	5513	PERF. 5140	-	5513				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
COSTELLO (BIG SALINE)					20904 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.					292000														
CARTER, MATTYE LOUISE			WELL #:		2	RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975			TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066	-	4074				
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-	
COSTELLO NW. (BIG SALINE)					20910 300	ASSOCIATED		49B			CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406														
REAGAN, M. L.			WELL #:		1	RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974			TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952	-	3962				
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	#	-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-	
COSTELLO, NW. (4000)					20910 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005														
REAGAN "14"			WELL #:		7	RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654	-	3708				
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-	
REAGAN "14"			WELL #:		3	RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778	-	3796				
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-	
REAGAN "14"			WELL #:		9	RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810	-	3862				
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-	

COSTELLO, NW. (4000)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CUMMING-REAGAN "11"														
WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962														
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-	-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3				N	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3				N	-0-	-0-
REAGAN														
WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3				N	-0-	-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3				N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-	-0-
REAGAN														
WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516														
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3				N	-0-	-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3				N	-0-	-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-	-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3				N	-0-	-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3				N	-0-	-0-
YEATS														
WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988														
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3				N	-0-	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-	-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-	-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-	-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3				N	-0-	-0-
REAGAN														
WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880														
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-	-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3				N	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3				N	-0-	-0-
YEATS														
WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868														
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3				N	-0-	-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3				N	-0-	-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-	-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-	-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3				N	-0-	-0-
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3				N	-0-	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406						
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID -> 213098	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3805	-	3813
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

COTHAN (CADD0)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID -> 208559	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3029	-	3034
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
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

CRARUTH (STRAWN)				21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER		
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336						
HILL-TERRY-1E		WELL #:			RRCID -> 232840	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5638	-	5654
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021										

RODESSA OPERATING COMPANY				723592						
HILL-JONES 2		WELL #:			RRCID -> 229277	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 5640	-	5850
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			58
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020										

CRAVER (CONGLOMERATE)				21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION				044650						
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127011	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4881	-	4886
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)										21587 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.										292000									
WOLF DEN										WELL #:	1	RRCID -> 170123	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110			
M	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		
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-		
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
MITCHELL, MARTHA										WELL #:	1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
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			
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				Y	-0-				-0-		
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3				Y	-0-				-0-		
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3				Y	-0-				-0-		
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3				Y	-0-				-0-		
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3				Y	-0-				-0-		
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT				-0-		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442									
CRAWFORD, A.D.										WELL #:	1	RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069 - 3077			
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				45		
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				45		
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				45		
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				45		
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				45		
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				45		
SCOTT "A"										WELL #:	2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112 - 3146			
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				74		
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				74		
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				74		
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				74		
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				74		
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				74		
JONES HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 128652	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3058 - 3082			
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				89		
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				89		
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				89		
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				89		
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				89		
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				89		

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				//CONT.//		21587 600		NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: EASTLAND							
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				//CONT.//		102442															
ENSERCH				WELL #:		3		RRCID -> 128857				COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3130		-		3160	
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				CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6	#	4	-0-	-2	-0-				4	2		N	-0-						35	
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-				4	2		N	-0-						35	
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-						35	
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-						35	
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-							N	NO RPT						35	
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-							N	NO RPT						35	
RED GAP OIL & GAS LLC						697026															
R & B LOVE				WELL #:		1		RRCID -> 120969				COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3086		-		3102	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
NOTES				WELL #:		2		RRCID -> 127622				COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3018		-		3038	
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						-0-	
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-	
LOVE-VEALE				WELL #:		1		RRCID -> 128076				COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3024		-		3060	
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-	
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-	
NOTES				WELL #:		1		RRCID -> 129162				COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3086		-		3118	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
SIERRA OIL COMPANY						780219															
ENSERCH				WELL #:				RRCID -> 128337				COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3114		-		3144	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26	
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11	H15	VIOL	-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-							
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					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
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					
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	138	2	N	-0-				-0-							
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-				-0-							
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-				-0-							
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-				-0-							
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-				-0-							
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-				-0-							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION MEADOR														800750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1														RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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					
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	-0-	843	3				N	-0-			-0-							
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	-0-	795	3				N	-0-			-0-							
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	-0-	790	3				N	-0-			-0-							
11	810	N	664	-0-	-146	-0-	-0-	664	3				N	-0-			-0-							
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	-0-	614	3				N	-0-			-0-							
01	775	N	560	-0-	-215	-0-	-0-	560	3				N	-0-			-0-							
STOKES														2282513	COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	- 3989					
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-			-0-							
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-			-0-							
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-							
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-							
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-			-0-							
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			-0-							

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				//CONT.//	22114 250	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC					743194													
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	4521	PERF.	4008	-	4014		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
4W OPERATING, LLC					953506													
A B UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL	DEPTH	4163	PERF.	4006	-	4036	
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2				N	-0-						-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2				N	-0-						-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2				N	-0-						-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				N	-0-						-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-						-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2				N	-0-						-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CUMMING (CONGLOMERATE)					22211 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563													
STUART, J. N. A					WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3242	-	3256	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
JACKSON RANCH "C"					WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	3923	-	3926	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STUART, J. N. "B"					WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL	DEPTH	4148	PERF.	3441	-	3449	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-						-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3				N	-0-						-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-						-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-						-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
LINK "O"				WELL #:	1	RRCID -> 159138	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3902	-	3906
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
LINK NW-52				WELL #:	3	RRCID -> 175338	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3901	-	3909
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339 3	2 9	N	2		65
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		65
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		65
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-		65
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	276 3	9 9	N	8		73
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		73
JACKSON RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID -> 193561	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3823	-	3832
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477 3		Y	-0-		-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		Y	-0-		-0-
10	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477 3		Y	-0-		-0-
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435 3		Y	-0-		-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475 3		Y	-0-		-0-
01	1488	N	252	-0-	-1236	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
JACKSON RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 200562	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3610	-	3622
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
LINK "R"				WELL #:	1	RRCID -> 218881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3901	-	3905
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-		-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367 3		N	-0-		-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-		-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-		-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-		-0-
LINK NW-52				WELL #:	2	RRCID -> 219659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3924	-	3928
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-
JACKSON RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID -> 221647	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 3879	-	3885
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-		-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346	
								PERF. 3923 - 3928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161	
								PERF. 3703 - 3728	
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3	N	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 3791 - 3810	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280	
								PERF. 3920 - 3923	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290	
								PERF. 3936 - 3937	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3	N	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329	
								PERF. 3836 - 3842	
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	3	N	-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-
12	1085 N	880	-0-	-205	-0-	880	3	N	-0-
01	1054 N	867	-0-	-187	-0-	867	3	N	-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307	
								PERF. 3848 - 3852	
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-
10	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	3	N	-0-
11	1050 N	762	-0-	-288	-0-	762	3	N	-0-
12	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683	3	N	-0-
01	930 N	577	-0-	-353	-0-	577	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	185	-0-	-280	-0-		179 3		6 9	N	5					125
09	450 N	105	-0-	-345	-0-		105 3			N	-0-					125
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					125
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					125
12	124 N	20	-0-	-104	-0-		20 3			N	-0-					125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

J-TEC OPERATING, LLC				427739												
IONI CREEK 60				WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3685 - 3690				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IONI CREEK 60				WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3789 - 3801				
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	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-

IONI CREEK 55				WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3678 - 3698				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	102	-0-	102	102		102 3			N	-0-					-0-

HILLTOP				WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3796 - 3808		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-					-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3			N	-0-					-0-

STUART 55				WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3842 - 3850				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3			N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739											
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978					
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
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802					
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070											
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262											
LINK "68"		WELL #: 1		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621					
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2			N	-0-			-0-
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2			N	-0-			-0-
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2			N	-0-			-0-
11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2			N	-0-			-0-
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2			N	-0-			-0-
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262								
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-

LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	96
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	96
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	96
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	96
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	96
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784		
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-	-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-	-0-
10	2914 N	1832	-0-	-1082	-0-	1832	2	N	-0-	-0-
11	2130 N	2021	-0-	-109	-0-	2021	2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1511	-0-	-318	-0-	1511	2	N	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657								
HART RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3224 - 3257		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100

HART RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589								
HART RANCH		WELL #: 2602		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		//CONT.//		830589										
HART RANCH		WELL #:		2604		RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3781 - 3791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 2			N	-0-			13
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2			N	-0-			13
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-			13
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			13
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			13
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			13

HART RANCH		WELL #:		2603		RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 3900 - 3966		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		453142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4010 - 4028		
08	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 2			N	-0-			133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 2			N	-0-			133
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 2			N	-0-			133
11	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2			N	-0-			133
12	434 N	430	-0-	-4	B	-0-	430 2			N	-0-			133
01	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2			N	-0-			133

CURTIS		WELL #:		4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050 - 4092		
08	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	177	-0-	-3	B	-0-	177 2			N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2			N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2			N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2			N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2			N	-0-			-0-

J. R. HALSELL		WELL #:		7		RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 4440 - 4464		
08	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930 2			N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 2			N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819 2			N	-0-			-0-
12	961 N	806	-0-	-155	B	-0-	806 2			N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2			N	-0-			-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		WELL #:		1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620		
NAIL "23"														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

D. B. (CONGL)		//CONT.//		22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
TOM-TOM OPERATING, LLC				861690							
NAIL RANCH 106		WELL #:		1	RRCID -> 289759	COMPL. DATE 05/22/2020	TOTAL DEPTH 5134	PERF. 4971	-	5011	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55			122
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			130
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12			142
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			152
*12	816 N	-0-	-0-	-0-	-0-	802 2	N	13			165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-
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	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025											
D.R.S. (LAKE SAND)				22680 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445							
COOPER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 218263	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3584	-	3604	
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648 2	N	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	690	-0-	-767	-0-	690 2	N	-0-			-0-
PETEX				659782							
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 236449	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 4213	PERF. 3722	-	3726	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 2	N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS				818896							
WALLENBERG, V. 490		WELL #:		1	RRCID -> 111771	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3743	-	3748	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

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				
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
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-		9 2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-		10 2			N	-0-			-0-
DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834												
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH		2080 PERF. 1918 - 1923				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
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				
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	14B DENY	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				
08	124 N	84	-0-	-40	-0-		84 2			N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 2			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-		87 2			N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 2			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-		82 2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. -C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH		3975 PERF. 2426 - 2457				
08	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 2			N	-0-			30
09	90 N	70	-0-	-20	-0-		70 2			N	-0-			30
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-			30
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 2			N	-0-			30
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-			30
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 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				
08	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 2			N	-0-			15
09	90 N	71	-0-	-19	-0-		71 2			N	-0-			15
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-			15
11	90 N	75	-0-	-15	-0-		75 2			N	-0-			15
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-			15
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			15

DALTON BEND (4000)			//CONT.//			22860 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			//CONT.//			631388														
MCMURREY, M.H.C			WELL #:			16C			RRCID -> 088943			COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015					
M	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	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-						-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-						-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-						-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-						-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-						-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-						-0-	

MCMURREY, M. H. D					WELL #:			87D			RRCID -> 123544			COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-						-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-		59	2			N	-0-						-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-						-0-	
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-		35	2			N	-0-						-0-	
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-		38	2			N	-0-						-0-	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-		26	2			N	-0-						-0-	

MCMURREY, M.H. D					WELL #:			24D			RRCID -> 128339			COMPL. DATE 02/25/1978			TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979			
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		509	2			N	-0-						13	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		473	2			N	-0-						13	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-						13	
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	-0-		197	2			N	-0-						13	
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	-0-		204	2			N	-0-						13	
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	-0-		150	2			N	-0-						13	

MCMURREY, M.H. D					WELL #:			38D			RRCID -> 128340			COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-						23	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-		54	2			N	-0-						23	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-						23	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-						23	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		42	2			N	-0-						23	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-		32	2			N	-0-						23	

MCMURREY UNIT 65D					WELL #:			65D			RRCID -> 282670			COMPL. DATE 01/12/2017			TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-	

DAN-CHOATE (STRAWN)					22922 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
4W OPERATING, LLC					953506															
DENNEY					WELL #:			2			RRCID -> 241929			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959			
08	465 N	263	-0-	-202	-0-	-0-		263	2			N	-0-						-0-	
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	-0-		311	2			N	-0-						-0-	
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-		292	2			N	-0-						-0-	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-						-0-	
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-		276	2			N	-0-						-0-	
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-		162	2			N	-0-						-0-	

DANCING BEAR (DUFFER)			22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
PENDRAGON OIL CO.			651162															
COOK			WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3904 - 3914							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-			354 3			N	-0-						9
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-			341 3			N	-0-						9
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-			339 3			N	-0-						9
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-			249 3			N	-0-						9
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 3			N	-0-						9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						9
DANIEL (STRAWN)			23020 865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
GO OIL CORP.			311420															
WILCOX			WELL #: 1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RKW OPERATING LLC			714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
DANIEL			WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290							
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DAPHNE (STRAWN)			23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
TOWER RESOURCES INC			862857															
DYE, JOHNNY			WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
DAVID JR. (TANNEHILL)			23320 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON									
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC			101688															
WALKER-BUCKLER			WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-

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	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
DAYBREAK FIELD (CONGL.)			23587 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS								
4W OPERATING, LLC			953506																	
ROBERTSON-ALLAR			WELL #:			1			RRCID -> 105360			COMPL. DATE 05/05/1983			TOTAL DEPTH 4550			PERF. 3952 - 3958		
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2					N	-0-					-0-	
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2					N	-0-					-0-	
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2					N	-0-					-0-	
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2					N	-0-					-0-	
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2					N	-0-					-0-	
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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		
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2					N	-0-					-0-	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2					N	-0-					-0-	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-					-0-	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DE LEON, N. (STRAWN			23680 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE								
LUCKY OIL & GAS			512180																	
LINDLEY, EDDIE			WELL #:						RRCID -> 091303			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 1630			PERF. 1569 - 1572		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/20/2010																	
LINDLEY, EDDIE			WELL #:						RRCID -> 095004			COMPL. DATE 08/16/1981			TOTAL DEPTH 1580			PERF. 1568 - 1574		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/17/2010																	
LINDLEY, EDDIE			WELL #:						RRCID -> 095005			COMPL. DATE 08/10/1981			TOTAL DEPTH 1300			PERF. 1292 - 1297		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/17/2010																	

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE		//CONT.// 23680 500 //CONT.// 512180 WELL #:		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
				RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1565 - 1577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010											
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500 695232 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838	
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2			101
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2			101
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334	2			101
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2			101
12	1395 N	1157	-0-	-238	-0-		1157	2			101
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT	101
FAMBRO-BROYLES											
		WELL #: 1		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2			80
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			80
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			80
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2025											
DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500 302592 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
				RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	14B DENY	-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
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA											
		822615 WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 3358 - 3482	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
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						
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			74
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-			74
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			74
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-			74
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			74
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	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						
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-
PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704						
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-
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						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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-
REACH OIL		695802												
KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880						
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELAUNY (DUFFER)														
SHADY OIL CO.														
CARMICHAEL														
WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DELEON, W (DUFFER)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
FAGAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 278116 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896														
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DELONG (CONGLOMERATE)														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
PRATT, PRESTON														
WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS, DAVID F. JR.														
HOKETT														
WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HOKETT														
WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SKY RESOURCES, INC.														
MCDONALD, J. M.														
WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022														
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)										24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.										740251						
MC DONALD, J. T.										WELL #:	5	RRCID -> 160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018 PERF. 4018 - 4021
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
TARBETT										WELL #:	1	RRCID -> 267994	COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH	4304 PERF. 3982 - 3988
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1603	3	199	9	N	181	179	1		208
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1663	3	178	9	N	162	184	1		186
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1656	3	162	9	N	147	170	1		163
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1641	3	173	9	N	157	184	1		136
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1591	3	182	9	N	165	179	1		122
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1411	3	127	9	N	115	182	1		55
DELRAY (MARBLE FALLS)										24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
REACH OIL										695802						
RAY										WELL #:	1	RRCID -> 150051	COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH	2744 PERF. N/A
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-				-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENNIS, SW (2490)										24280 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
GUINN, JOHN L.										337560						
WILSON, E. I.										WELL #:	1	RRCID -> 105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2516 - 2564
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
DENNIS, WEST (STRAWN)										24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC										100639						
WOODRUFF										WELL #:	2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH	2420 PERF. 1800 - 1850
08	14B	DENY	-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-
WOODRUFF										WELL #:	5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1750 - 1785
08	14B	DENY	-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-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639															
WRIGHT, J. J.			WELL #: 3			RRCID -> 101995			COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798						
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
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-
JACKSON, NELL			WELL #: 1			RRCID -> 102360			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WRIGHT, J. J.			WELL #: 2			RRCID -> 103521			COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752						
08	14B DENY	-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-
HARRISON, ANDIE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 103522			COMPL. DATE 12/18/1982			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WOODRUFF			WELL #: 3			RRCID -> 103835			COMPL. DATE 10/15/1982			TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WOODRUFF			WELL #: 6			RRCID -> 104127			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734						
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-
SCARBOROUGH, H.			WELL #: 2			RRCID -> 104756			COMPL. DATE 02/19/1983			TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-						-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
M	ALLOW CODE	GAS 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-	
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	
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	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-	
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-	

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639								
CARDWELL, BILLY		WELL #:		1	RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1760	- 2543
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PLEMONS		WELL #:		1	RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1662	- 1716
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1768	- 1812
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-	-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-	-0-
HAINER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1702	- 2190
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-	-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-	-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-	-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-	-0-
YOUNGBLOOD		WELL #:		5	RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH	2251	PERF. 1780	- 1928
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-	-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-	-0-
CHILTON		WELL #:		1	RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1661	- 1867
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
YOUNGBLOOD		WELL #:		3	RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1878	- 1993
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
YOUNGBLOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928														
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
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
BEEFMASTER														
WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013														
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, E.														
WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022														
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
CHAPMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058														
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-
GLENN, DOROTHY														
WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850														
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-
PLEMONS														
WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284														
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			4
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			4
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			4
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			4
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-			4
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			4
WOODRUFF														
WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929														
08	14B DENY	-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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322						
M O	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
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PLEMONS				WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-

PRICE				WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE				WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478												
ADDISON				WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077		PERF. 977 - 983				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDISON-TARPON				WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
GRAYSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 103478														
MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	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								
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A								
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A								
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT										//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 1401										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: EASTLAND																			
										RRCID -> 047381										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 2884										PERF. 2811 - 2824																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT		DISPOSITIONS CODE		* AMT		* CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		EOM BALANCE																												
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																											
ECHOLS										WELL #: 1										RRCID -> 050676										COMPL. DATE 09/03/1969										TOTAL DEPTH 2722										PERF. 2692 - 2715									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																											
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 3501										RRCID -> 090312										COMPL. DATE 06/01/1982										TOTAL DEPTH 3498										PERF. 2844 - 3430									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																											
MOORE, S. L.										WELL #: 2										RRCID -> 112319										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 3067										PERF. 3044 - 3060									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																											
MOORE, S. L.										WELL #: 3										RRCID -> 112325										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 3063										PERF. 3052 - 3063									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																											
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 2202										RRCID -> 118435										COMPL. DATE 05/27/1969										TOTAL DEPTH 2841										PERF. 2770 - 2841									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																											
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1803										RRCID -> 118439										COMPL. DATE 11/12/1969										TOTAL DEPTH 2862										PERF. 2814 - 2862									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																												
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-											NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																											

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530															
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH		3431 PERF. 3290 - 3300							
M	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
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					-0-	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 3			N	-0-					-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110															
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2682 - 2720			
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157 3			N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2710 - 2732			
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-			140 3			N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2788 - 2803			
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 3			N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920				TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2679 - 2740			
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949				TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2678 - 3295			
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 3			N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110																
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A										
M	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
08		69	N	69	-0-	-0-	-0-			69	3		N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A										
08		84	N	84	-0-	-0-	-0-			84	3		N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A										
08		146	N	146	-0-	-0-	-0-			146	3		N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A										
08		94	N	94	-0-	-0-	-0-			94	3		N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A										
08		125	N	125	-0-	-0-	-0-			125	3		N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A										
08		93	N	93	-0-	-0-	-0-			93	3		N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH		2755 PERF. N/A										
08		140	N	140	-0-	-0-	-0-			140	3		N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DESDEMONA														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC														
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 1901														
RRCID -> 043554														
COMPL. DATE 10/04/1967														
TOTAL DEPTH 2621														
PERF. N/A														
CNTY: EASTLAND														
//CONT.// 24389 001														
//CONT.// 587110														
ASSOCIATED														
EXEMPT														
M O														
ALLOW CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: A501														
RRCID -> 043555														
COMPL. DATE 08/12/1966														
TOTAL DEPTH 2743														
PERF. N/A														
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 2702														
RRCID -> 044738														
COMPL. DATE 11/27/1923														
TOTAL DEPTH 2629														
PERF. N/A														
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 201														
RRCID -> 047785														
COMPL. DATE 07/03/1969														
TOTAL DEPTH 2831														
PERF. N/A														
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 8102														
RRCID -> 051002														
COMPL. DATE 02/11/1967														
TOTAL DEPTH 2791														
PERF. N/A														
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 8103														
RRCID -> 051003														
COMPL. DATE 11/20/1969														
TOTAL DEPTH 2761														
PERF. N/A														
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 4001														
RRCID -> 051441														
COMPL. DATE 00/00/1919														
TOTAL DEPTH 2755														
PERF. N/A														
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A															
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867															
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A															
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A															
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A															
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891															
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740					
M	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
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768					
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750					
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890					
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909					
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2886 - 2955	
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * CODE AMT	DISPOSITIONS * * CODE AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2708 - 2740	
08		53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH		2784 PERF. 2775 - 2784	
08		89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 2719 - 2784	
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 2848 - 2904	
08		111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH		2933 PERF. 2920 - 2924	
08		56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 2687 - 2715	
08		73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738		
DESDEMONA FIELD UNIT																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
08		84 N		84	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT						WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716		
08		99 N		99	-0-	-0-	-0-			99 3			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT						WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A		
08		69 N		69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT						WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785		
08		69 N		69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT						WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714		
08		73 N		73	-0-	-0-	-0-			73 3			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT						WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854		
08		81 N		81	-0-	-0-	-0-			81 3			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING				427405															
CLARK				WELL #:		2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914					
M	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	
08	155 #	143	-0-	-12	-0-		143	2			Y	-0-						-0-	
09	150 #	129	-0-	-21	-0-		129	2			Y	-0-						-0-	
10	155 #	134	-0-	-21	-0-		134	2			Y	-0-						-0-	
11	150 #	127	-0-	-23	-0-		127	2			Y	-0-						-0-	
12	155 #	134	-0-	-21	-0-		134	2			Y	-0-						-0-	
01	155 #	143	-0-	-12	-0-		143	2			Y	-0-						-0-	
CLARK				WELL #:		1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889					
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			Y	-0-						-0-	
09	60 #	55	-0-	-5	-0-		55	2			Y	-0-						-0-	
10	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2			Y	-0-						-0-	
11	60 #	54	-0-	-6	-0-		54	2			Y	-0-						-0-	
12	62 #	57	-0-	-5	-0-		57	2			Y	-0-						-0-	
01	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	2			Y	-0-						-0-	
LOWRANCE INC.				511345		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH							
MOBIL-ROANE				WELL #:		1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861					
08	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-						5	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	3			N	-0-						5	
10	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	3			N	-0-						5	
11	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	3			N	-0-						5	
12	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3			N	-0-						5	
01	15 #	9	-0-	-6	-0-		9	3			N	-0-						5	
DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)				24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH							
9K INVESTMENTS LLC				988752															
HALLMARK -A-				WELL #:		1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312					
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-		504	3	28	9	N	25	174	1				28	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-		502	3	24	9	N	22						50	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-		507	3	20	9	N	18						68	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-		480	3	20	9	N	18						86	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		494	3	33	9	N	30						116	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-		453	3	31	9	N	28						144	
HUFFMAN, FRED				WELL #:		1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246					
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			N	-0-						-0-	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3			N	-0-						-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3			N	-0-						-0-	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3			N	-0-						-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			N	-0-						-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			N	-0-						-0-	
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC				221580															
UPSHAW				WELL #:		1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2820 - 2880					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024																			

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024																	
DMV OBBCO RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH		3164	PERF. 2806	-	2977		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024																	
DMV-PARKER		WELL #:		2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		3126	PERF. 2808	-	3057		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024																	
HIGGINBOTTOM		WELL #:		1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH		3288	PERF. 2877	-	2931		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024																	
PORTER		WELL #:		1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH		3410	PERF. 2796	-	2944		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2024																	
WILKS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH		3335	PERF. 2769	-	2863		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024																	

DESDMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580							
SPURLEN		WELL #:		1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	49
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/30/2024						

SPELL		WELL #:		1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	21
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/21/2024						

BAYS-DECKER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	87
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/16/2024						

ROGERS HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/22/2024						

KIMMELL		WELL #:		1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/02/2024						

CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	117
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/20/2024						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24							
DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405								
ECHOLS, J.S. "B"				WELL #:	1B	RRCID -> 116074		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		22
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-		22
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		22
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		22
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		22
DIAZ (STRAWN)				24604 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:	3A	RRCID -> 050099		COMPL. DATE 11/07/1970		TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
T.P. FEE/DIAZ/				WELL #:	6	RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A		
08	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	20 1	450 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	17 1	408 3	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	9 1	464 3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	22 1	459 3	N	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	17 1	494 3	N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	26 1	458 3	N	-0-		-0-
T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:	7	RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A		
08	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	11 1	250 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	12 1	295 3	N	-0-		-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	9 1	439 3	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	17 1	350 3	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	10 1	312 3	N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	16 1	284 3	N	-0-		-0-
T.P FEE (DIAZ)				WELL #:	8	RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL										24618 250 090870		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
WELL #:										RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5250 - 5352				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					16	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					16	
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					16	
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					16	
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					16	
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					16	
PLUGGED AND ABANDONED										08/24/2021										
REYNOLDS, ETHEL UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH		9035 PERF. 5115 - 5130	
08	1183 N	1183	-0-		-0-	B	-0-		1183	3			N	-0-					71	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
09	1159 N	1159	-0-		-0-	B	-0-		1159	3			N	-0-					71	
10	1179 N	1179	-0-		-0-	B	-0-		1179	3			N	-0-					71	
11	1122 N	1122	-0-		-0-	B	-0-		1122	3			N	-0-					71	
12	1116 N	1116	-0-		-0-	B	-0-		1116	3			N	-0-					71	
01	1136 N	1136	-0-		-0-	B	-0-		1136	3			N	-0-					71	
SOMERSET OPERATING, LLC WOODY, G. C.										101481 WELL #:		2	RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5878 - 5886	
08	22 N	22	-0-		-0-	B	-0-		22	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
09	22 N	22	-0-		-0-	B	-0-		22	2			N	-0-					-0-	
10	19 N	19	-0-		-0-	B	-0-		19	2			N	-0-					-0-	
*11	20 N	20	-0-		-0-	B	-0-		20	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYD, J. T.										WELL #:		1	RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH		6175 PERF. 5271 - 5382	
08	584 N	584	-0-		-0-	B	-0-		584	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
09	584 N	584	-0-		-0-	B	-0-		584	2			N	-0-					-0-	
10	486 N	486	-0-		-0-	B	-0-		486	2			N	-0-					-0-	
*11	517 N	517	-0-		-0-	B	-0-		517	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCDAVID, D.Q.										WELL #:		1	RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 3654 - 3661	
08	156 N	156	-0-		-0-	B	-0-		156	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
09	156 N	156	-0-		-0-	B	-0-		156	2			N	-0-					-0-	
10	130 N	130	-0-		-0-	B	-0-		130	2			N	-0-					-0-	
*11	138 N	138	-0-		-0-	B	-0-		138	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BKV BARNETT II, LLC SMELLEY										103758 WELL #:		B 1	RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH		6590 PERF. 5930 - 5963	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				
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	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT II, LLC		//CONT.//		103758								
DEAN		WELL #:		E 1	RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5883 - 5978	
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CASE RESOURCES, LLC				139140								
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536	
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929 3	N	-0-		26
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1018 3		N	-0-		26
09	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1047 3	N	-0-		26
10	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	981 3	N	-0-		26
11	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	34 3	N	-0-		26
12	620	N	34	-0-	-586	B	-0-	5 3	N	-0-		26
*01	620	N	5	-0-	-615	B	-0-		N	-0-		26

HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RAGLE, L. W.		WELL #:		2	RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILHITE		WELL #:		1 C	RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
PAFFORD, R. W.		WELL #:		1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
STROUD		WELL #:		1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DICEY (5200)				24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
CLARK, A. W.		WELL #:		1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-	31
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-	31
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-	31
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-	31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31

RKW OPERATING LLC				714311								
RAGLE		WELL #:		1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
WRIGHT-HARDIN		WELL #:		1 U		RRCID -> 110720		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			23
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			23
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			23
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019

DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019

DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
TABER RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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-
TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847	
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	194
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	194
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	194
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	194
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-	194
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-	194
DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
DILLER & DILLER		220400									
DILLER "49A"		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2354 - 2368	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CONCORD ENERGY, INC.		170335									
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608 - 2748	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
OLDER THAN DIRT LLC		100476									
MURDOCK, NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 3857 - 3864	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	581			N	NO RPT	15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	581			N	NO RPT	15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	581			N	NO RPT	15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	581			N	NO RPT	15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	581			N	NO RPT	15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	581			N	NO RPT	15

DOMINEY (CADD0)			//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//		679595										
SANTA FE-ATCHISON			WELL #:		5A	RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 2612 - 2646			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20

HICKS-SANTA FE			WELL #:		1	RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2612 - 2630			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						N	NO RPT			-0-
01	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			
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-

BOYD B			WELL #:		9	RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A			
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-

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			190

DOSS (4900)			25583 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930												
DOSS FOUNDATION GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	N	-0-				32
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	N	-0-				32
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	82	1	562	2	N	-0-				32
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	90	1	490	2	N	-0-				32
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	497	2	N	-0-				32
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	N	-0-				32

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL	DEPTH	5523	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
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-

THREATT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL	DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924
08	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-			54
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-			54
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			54
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			54
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-			54
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			54

WALKER, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			6
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	N	-0-			6
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	10	1	66	2	N	-0-			6
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-			6
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	2	N	-0-			6
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	1602 - 1666	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STUART 54				WELL #:	5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL	DEPTH	1706	PERF.	1442 - 1499
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739										
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 -	1642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

STUART "54"				WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 -	1624
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
SNOWDEN HART				WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 -	1663
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026														

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
ROGERS, LUTHER				WELL #:		3	RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 -	3770
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION				044650										
JACKSON				WELL #:		1	RRCID ->	099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 -	4317
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DOUGLASS (STRAWN)				25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
AMRWR, LLC				102699										
JACKSON				WELL #:		2	RRCID ->	103200	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 -	3012
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC NORRIS, H. O.			26592 001 628115 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 125885			ONE WELL COMPL. DATE 05/12/1978			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. N/A			CNTY: COLEMAN		
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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-		
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) KROH OPERATING LLC ROGERS, FRED E.			26784 600 478245 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 137642			49B COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH			2888			PERF. 2742 - 2828			CNTY: COMANCHE		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							20		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							20		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							20		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							20		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							20		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							20		
PETEX LAWSON HEIRS			659782 WELL #: 1			RRCID -> 137639			COMPL. DATE 02/05/1988			TOTAL DEPTH			2833			PERF. 2715 - 2774					
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-								N	-0-							-0-		
09	90 #	-0-	-0-	-90	-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-		
UNDERWOOD, TROYAT UNDERWOOD, TROYAT			876173 WELL #: 1			RRCID -> 139203			COMPL. DATE 02/04/1979			TOTAL DEPTH			2989			PERF. 2680 - 2683					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-		
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-		
WATSON OIL & GAS, INC. PERRY, JACK			901174 WELL #: 2			RRCID -> 087985			COMPL. DATE 05/09/1980			TOTAL DEPTH			2930			PERF. 2648 - 2667					
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-			251	2				N	-0-							-0-		
09	240 #	163	-0-	-77	-0-			163	2				N	-0-							-0-		
10	248 #	152	-0-	-96	-0-			152	2				N	-0-							-0-		
11	240 #	147	-0-	-93	-0-			147	2				N	-0-							-0-		
12	248 #	102	-0-	-146	-0-			102	2				N	-0-							-0-		
01	248 #	123	-0-	-125	-0-			123	2				N	-0-							-0-		
UNDERWOOD, TED			WELL #: 1			RRCID -> 133522			COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH			2860			PERF. 2593 - 2814					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-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-		

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174														
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-
11	1581 R	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-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-
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-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-
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														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	6 N	-0-	-0-	-0-	-6					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	4 N	-0-	-0-	-0-	-4					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-
SCOTT R. J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528														
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)			//CONT.//		26787 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY					739150												
SANDERS, H. J.			WELL #:		1		RRCID -> 055309			COMPL. DATE 08/28/1972			TOTAL DEPTH 3029		PERF. 2494 - 2504		
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
08		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-		74	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-		74	2			N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-		1	1		73	2	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-		75	2			N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-		76	2			N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-		76	2			N	-0-			-0-
CLARK			WELL #:		1 T		RRCID -> 076417			COMPL. DATE 02/21/1978			TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			WELL #:		860965		RRCID -> 055147			COMPL. DATE 06/21/1972			TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A		
KEITH					1 L												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
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-
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)			WELL #:		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		62 N	62	-0-	-0-		-0-		1	1		61	2	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-		-0-		61	2			N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-		-0-		2	1		60	2	N	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-		-0-		1	1		62	2	N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0-		-0-		65	2			N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-		-0-		1	1		64	2	N	-0-		-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			WELL #:		860965		RRCID -> 055609			COMPL. DATE 06/22/1972			TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A		
KEITH					1 U												
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

EVB (CADD0)				27032 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: NOLAN							
GOODROCK NATURAL RESOURCES, LLC				315260															
COCHRAN				WELL #: 2		RRCID -> 295799		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6444 - 6450							
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
EVB (L. CADD0 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							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
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-
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							
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-
E 115 (MISS. CONS.)				27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD							
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198															
MATTHEWS TRUST "13"				WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4804 - 4917							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-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-
EASTLAND, NORTH (CONGL.)				27351 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND							
AT OIL & GAS, LLC				035619															
BROWN, J.A.				WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3200 - 3615							
08	124 #	44	-0-	-80		-0-		44	2			N	-0-						-0-
09	120 #	59	-0-	-61		-0-		59	2			N	-0-						-0-
10	124 #	72	-0-	-52		-0-		72	2			N	-0-						-0-
11	120 #	68	-0-	-52		-0-		68	2			N	-0-						-0-
12	93 #	45	-0-	-48		-0-		45	2			N	-0-						-0-
01	62 #	45	-0-	-17		-0-		45	2			N	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN										27358 001 022922		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
										WELL #:	1	RRCID ->	118514	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	4045	PERF.	3738 - 3745	
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		
08	31 #	1	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		1 2			N	-0-					60		
09	30 #	1	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		1 2			N	-0-					60		
10	31 #	4	-0-	-0-	-27	-0-	-0-		4 2			N	-0-					60		
11	30 #	4	-0-	-0-	-26	-0-	-0-		4 2			N	-0-					60		
12	1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					60		
01	4 #	1	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		1 2			N	-0-					60		

AGNEW										WELL #:	1	RRCID ->	295630	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	1926 - 1950	
08	62 #	26	-0-	-0-	-36	-0-	-0-		26 2			N	-0-					-0-		
09	60 #	3	-0-	-0-	-57	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-		
10	31 #	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		24 2			N	-0-					-0-		
11	30 #	26	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		26 2			N	-0-					-0-		
12	31 #	27	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		27 2			N	-0-					-0-		
01	31 #	17	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		17 2			N	-0-					-0-		

BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.										042398	WELL #:	1A	RRCID ->	141980	COMPL. DATE	04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF.	1520 - 1530
08	62 #	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

KINNEBREW, L. L.										WELL #:	2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1492 - 1502	
08	62 #	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

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

RINGLING LAKE (BEARD)										WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.// 27358 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY			//CONT.// 042398																
ABBOTT-REYNOLDS			WELL #: 1A			RRCID -> 189440			COMPL. DATE 03/26/1981			TOTAL DEPTH 3999			PERF. 3852 - 3860				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-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-	
REYNOLDS, J. H.			WELL #: 1			RRCID -> 196162			COMPL. DATE 10/14/1967			TOTAL DEPTH 3439			PERF. 3377 - 3386				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-	
REYNOLDS, J. H.			WELL #: 2			RRCID -> 196163			COMPL. DATE 05/15/1980			TOTAL DEPTH 3598			PERF. 3394 - 3399				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-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-	
BEARD -4-			WELL #: 4 A			RRCID -> 224770			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3780			PERF. 3481 - 3518				
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-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-	
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C			060138																
ELLIE			WELL #: 3			RRCID -> 286759			COMPL. DATE 12/11/2018			TOTAL DEPTH 3900			PERF. 3482 - 3753				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAILEY D			WELL #: 8			RRCID -> 290665			COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 3336			PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

EASTLAND COUNTY REGULAR														
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C														
HAILEY D														
WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELL, J.C. "X"														
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806														
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
BOUQUET, T.														
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
BROWN, E.R. FUNK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-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-
ELMA WOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930														
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			48
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			48
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			48
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			48
12	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			48
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			48

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
RICHTER, C. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				2
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				2
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				2
12	2 R	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-				2
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-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-
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381															
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	190 3	20 9	N	18	176 1					19
09	270 #	152	-0-	-118	-0-	67 3	85 9	N	77						96
10	279 #	91	-0-	-188	-0-	91 3		N	-0-						96
11	270 #	95	-0-	-175	-0-	87 3	8 9	N	7						103
12	279 #	53	-0-	-226	-0-	52 3	1 9	N	1						104
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT						104
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074															
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-						-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-						-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-						-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-						-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-						-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT						-0-
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454															
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741															
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
STATE WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205															
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-						-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-						-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-						-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-						-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-						-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563														
STATE				WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	155 #	129	-0-	-26	-0-			129	3			N	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-			152	3			N	-0-					-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-			170	3			N	-0-					-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-			166	3			N	-0-					-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-			157	3			N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-
STATE				WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276						
08	155 #	129	-0-	-26	-0-			129	3			N	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-			152	3			N	-0-					-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-			170	3			N	-0-					-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-			166	3			N	-0-					-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-			157	3			N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-
STATE				WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167						
08	155 #	130	-0-	-25	-0-			130	3			N	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-			152	3			N	-0-					-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-			172	3			N	-0-					-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-			168	3			N	-0-					-0-
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-			156	3			N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-
SNEED				WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360						
08	186 #	165	-0-	-21	-0-			165	3			N	-0-					-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-			159	3			N	-0-					-0-
10	186 #	159	-0-	-27	-0-			159	3			N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-			132	3			N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-
RICE				WELL #: 1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3303 - 3305						
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321														
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3289 - 3299						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR CDJ OIL COMPANY, LLC COOPER				//CONT.// 27358 001 //CONT.// 103321 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
						RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC SPENCER				103689 WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150 - 3170						
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-					-0-	
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-					-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPENCER				WELL #: 1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154 - 3166						
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-					-0-	
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-					-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
EUDY				WELL #: 1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3057 - 3062						
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-					49	
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					49	
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-					49	
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-	24	7			25	
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-					25	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					25	
DFG ENERGY COMPANY LLC BREWER, F. "A"				216724 WELL #: A002		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3495 - 3514						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. THOMPSON, DAVE				239726 WELL #: 3		RRCID -> 128862		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3267 - 3398						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SNOW-HARRELL				WELL #: 10		RRCID -> 129515		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3746 - 3762				
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-			-0-	
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-			-0-	
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-			-0-	
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-			-0-	
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-			-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-	
SNOW-HARRELL				WELL #: 11		RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3740 - 3760				
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-	
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-			-0-	
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-			-0-	
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-			-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-	
SQUIRES				WELL #: 1		RRCID -> 133170		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3596 - 3636				
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-	
12	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3				N	-0-			-0-	
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-	
CAPPS				WELL #: 1		RRCID -> 134347		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 3754		PERF. 3616 - 3644				
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-			-0-	
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-			-0-	
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-			-0-	
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-			-0-	
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-			-0-	
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-	
ERVIN				WELL #: 2		RRCID -> 137867		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3358 - 3368				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.					331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533 PERF. 3423 - 3443			
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
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #:	29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421 PERF. 3290 - 3300			
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-		29 3			N	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 3			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-
HOFFMANN OIL COMPANY					391155									
DODD, J. S., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
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
ROBERTS, ANNIE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903 PERF. 2891 - 2903			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025														
J & J WHITESIDE INC.					427649									
WHITESIDE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.					427733									
ELDER				WELL #:	1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470 PERF. 3294 - 3430			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
FIELDS C				WELL #:	4	RRCID -> 294678	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2856 - 2898
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	37
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	37
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	37
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	37
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	37
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	37
LOWRANCE INC.				511345						
MC DONNELL				WELL #:	3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3534 - 3773
08	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	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-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355						
KATHERYNE FEE				WELL #:	3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3641 - 3645
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-
MITCHELL, RODNEY				571775						
CROWELL, EDNA				WELL #:	1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524 - 1534
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657						
HUCKABY				WELL #:	1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2426 - 2439
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
HUCKABY				WELL #:	3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2474 - 2486
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT															CNTY: EASTLAND				
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B																			
587110																			
WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-			
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	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	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307																			
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-			
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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630																			
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-			
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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315																			
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-			
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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-			
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810																			
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-			
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-			
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-			
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-			
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-			
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270																			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276																			
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-			
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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
NT MINERALS, LLC				615872							
MITCHAM, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
RED GAP OIL & GAS LLC				697026							
SCHAEFER		WELL #:		8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REO OPERATING LLC				701876							
CURRY, S. O.		WELL #:		1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
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-						-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
HITTSO -C-		WELL #:		4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207
08	320 R	186	-0-	-134	-0-	186	3				-0-
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3				-0-
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3				-0-
11	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3				-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3				-0-
*01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3				-0-
HITTSO -C-		WELL #:		1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735
08	589 #	560	-0-	-29	-0-	560	3				-0-
09	570 #	518	-0-	-52	-0-	518	3				-0-
10	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3				-0-
11	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3				-0-
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3				-0-
*01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3				-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544							
WAYNICK		WELL #:		1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349 - 3362
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				//CONT.//		767544									
WHITTINGTON				WELL #:		1	RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3347	- 3380	
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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
SHULTS, ROBERT L.						779235									
SHULTS, CECIL G.				WELL #:		1	RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
SO OPERATING COMPANY						800281									
CARR, J. C.				WELL #:		1	RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3607	- 3617	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CARR, J. C.				WELL #:		2	RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3913	- 3930	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.						833912									
TAFF				WELL #:		5	RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2381	- 2385	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
TAFF				WELL #:		6	RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2388	- 2392	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011																

MITCHAM										WELL #:	2 C	RRCID -> 063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148 PERF. 3638 - 3642
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

ALVEY										WELL #:	1 T	RRCID -> 071750	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097 PERF. N/A	
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A"										WELL #:	1	RRCID -> 088890	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3717 - 3727	
08	465 N	7	-0-	-458	-0-	3	2	4	9	N	4					46
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					48
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					48
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	4	2	1	9	N	1					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51

COATES, J. C.										WELL #:	1	RRCID -> 098461	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115 PERF. 3618 - 3620	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST.										WELL #:	2	RRCID -> 100365	COMPL. DATE 07/18/1957	TOTAL DEPTH	3662 PERF. 3609 - 3628	
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625									
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603									
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	25
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	25
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	25
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	25
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	25
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002									
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	2
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	2
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	2
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	2
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	2
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678									
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030									
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	36
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	36
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	36
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	36
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	36
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	36
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566									
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 2		N	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																				
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																				
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

CRAWFORD, A. D. -N-										WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056										
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-					90	
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	-0-		4	2			N	-0-					90	
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	-0-		4	2			N	-0-					90	
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	-0-		5	2			N	-0-					90	
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					90	
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					90	

GALLEGOS, MARCUS										WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

MITCHAM										WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BROWN, LEAH										WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	

CHOATE, JIM 'C'										WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622										
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-					16	
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-					16	
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-					16	
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					16	
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	-0-		12	2			N	-0-					16	
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	-0-		12	2			N	-0-					16	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 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
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			164
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			164
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			164
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			164
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			164
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508														
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-			153
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	527	2	15	9	N	-0-			167
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12	9	N	-0-			178
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	422	2	13	9	N	-0-			190
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	-0-			195
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652														
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			196
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			196
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			196
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			196
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			196
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151														
08	1178 N	176	-0-	-1002	-0-	176	2			N	-0-			72
09	960 N	1	-0-	-959	-0-	1	1			N	-0-			72
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			72
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			72
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555														
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	952	2	3	9	N	-0-			86
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-			86
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			86
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	-0-			88
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	608	2	110	9	N	-0-	100	184 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
AT OIL & GAS, LLC 035619														
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A														
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
AT OIL & GAS, LLC //CONT.// 035619									
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-
09	120 N	119	-0-	-0-1	-0-	119	2	N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851									
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061									
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	33
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	33
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	33
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	33
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	33
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	33
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563									
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175									
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				99
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				99
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				99
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				99
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798															
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846															
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776															
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979														
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
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046														
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884														
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820														
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847														
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856														
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740														
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-				-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-				-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-				-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-				-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3			N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
THOMAS											WELL #:	1	RRCID -> 158656	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				100	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				100	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				100	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100	
LONG, TONY "A"											WELL #:	2	RRCID -> 159925	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	
BUSHNELL, HUGH											WELL #:	1	RRCID -> 164937	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
EMMA KENT UNIT											WELL #:	1	RRCID -> 166250	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563	
08	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 3			N	-0-				-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-				-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-				-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-	
12	10 N	3	-0-	-7	-0-		3 3			N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
KENT HEIRS UNIT											WELL #:	1	RRCID -> 166985	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
SNEED											WELL #:	5	RRCID -> 207605	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 3			Y	-0-				-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		111 3			Y	-0-				-0-	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 3			Y	-0-				-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			Y	-0-				-0-	
12	124 N	92	-0-	-32	-0-		92 3			Y	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563													
COZART, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 214850		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3230 - 3653					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-								113	
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-								113	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3				N	-0-								113	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-								113	
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3				N	-0-								113	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								113	

BROWN, J. W.										WELL #: 1		RRCID -> 214857		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2858 - 3330					
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3				N	-0-								-0-	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-								-0-	
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3				N	-0-								-0-	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-								-0-	
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3				N	-0-								-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	

HAGAR										WELL #: 4		RRCID -> 254572		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3042 - 3072					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442													
CRAWFORD B										WELL #: 2SW		RRCID -> 244086		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4590 - 4890					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
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		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-	

CDJ OIL COMPANY, LLC										103321													
STANSELL, W. G.										WELL #: 2		RRCID -> 093449		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3368 - 3454					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
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-	

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675													
WOODS, M. L.										WELL #: 1		RRCID -> 032486		COMPL. DATE 04/04/1963		TOTAL DEPTH 3540		PERF. N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2025																							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874														
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-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2026 - WELL PLUGGED 02/02/26														
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470														
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
Brewer, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644														
HAGAMAN WELL #: 1														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755														
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC										//CONT.//		425206									
INLAND										WELL #:		1		RRCID -> 131299		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2946 - 2966	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-					-0-			
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-					-0-			
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-			
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-		111	2		N	-0-					-0-			
12		124 N	36	-0-	-88	-0-	-0-		36	2		N	-0-					-0-			
01		10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-			
LONG										WELL #:		3		RRCID -> 222161		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3283 - 3306	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-		12	2		N	-0-					86			
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		12	2		N	-0-					86			
10		12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-		4	2		N	-0-					86			
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					86			
12		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-		8	2		N	-0-					86			
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					86			
JM INVESTMENTS, L.L.C.										427733											
LAKE LEON										WELL #:		46		RRCID -> 192352		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 2902 - 2946	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
KING, JOHN D.										464680											
LOWRANCE, L. A.										WELL #:		2		RRCID -> 040912		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 1727		PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
LOWRANCE, L. A.										WELL #:		3		RRCID -> 107915		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1694 - 1698	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
KOKOMO ENERGY, INC.										474070											
REYNOLDS										WELL #:		1		RRCID -> 206588		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3006 - 3290	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
LOWRANCE INC. 511345													
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-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													
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		110
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		110
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		110
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		110
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213	3		N	-0-		110
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		110
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
09	210 N	33	-0-	-177	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
10	186 N	16	-0-	-170	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: EASTLAND				
MINGUS OIL & GAS 569683															
ROBINSON WELL #: 2											RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471				
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
JONES WELL #: 1											RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUCKABY, T.C. WELL #: 2											RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3											RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURDOCH, K. E. 593995															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1											RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1											RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589				
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			24
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			24
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			24
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			24
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			24
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
PENDRAGON OIL CO. 651162									
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217									
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268									
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PETEX 659782									
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920									
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2	N	-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2	N	-0-
12	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2	N	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482									
08	527 N	468	-0-	-59	-0-	460	2	8 9 N	7
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11 9 N	10
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22 9 N	20
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15 9 N	14
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	490	2	14 9 N	13
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13 9 N	12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
REO OPERATING LLC 701876									
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054									
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761									
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 3		-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

S & R GAS CHILDERS 740896									
WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
S & R GAS //CONT.// 740896														
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419														
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573														
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450														
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	307	2	7	9	N	6	168	1	201
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	307	2	2	9	N	2			203
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1			204
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	322	2	70	9	N	64			268
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64	9	N	58			326
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	N	32			358

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446														
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXOKAN OPERATING, INC.										//CONT.//		850446									
MAYNARD										WELL #:		3		RRCID -> 141792		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2976 - 2982	
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

WOODS, DANNY										WELL #:		1		RRCID -> 200412		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 1242		PERF. 1180 - 1187	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

GREENWOOD										WELL #:		2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION										872285											
TRAVIS BOND										WELL #:		1		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A	
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-					-0-	
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			23	2		N	-0-					-0-	
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-					-0-	
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			8	2		N	-0-					-0-	
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/02/2025											

BOND, T.										WELL #:		A 2		RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 843 - 867	
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-					-0-	
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	2		N	-0-					-0-	
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-					-0-	
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/01/2025											

BOND, T.										WELL #:		A 1		RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 844 - 864	
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			19	2		N	-0-					-0-	
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			19	2		N	-0-					-0-	
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			20	2		N	-0-					-0-	
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-					-0-	
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/03/2025											

ECHO, N. (GARDNER)			27436 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN										
KOKO SKADI, LLC			100704																
KEARLEY			WELL #: 4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622								
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
ECHO, NW. (GRAY UPPER)			27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN										
ARBEN OIL, INC.			028802																
DEVANNEY			WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2440 - 2446								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-	
DEVANNEY			WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-	
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								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
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								
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3					N	-0-					-0-	
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3					N	-0-					-0-	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3					N	-0-					-0-	
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3					N	-0-					-0-	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3					N	-0-					-0-	
01	434 N	75	-0-	-359	-0-	75	3					N	-0-					-0-	
ECHOLS, C. M.			WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872								
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3					N	-0-					-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3					N	-0-					-0-	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3					N	-0-					-0-	
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3					N	-0-					-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3					N	-0-					-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3					N	-0-					-0-	

ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442												
WEST, C. K. -C-				WELL #: 1		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH		4082 PERF. 3882		- 3900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4			4 2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	6	-0-	6	10			6 2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10						Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10						Y	NO RPT			-0-	
WEST, C. K. -C-				WELL #: 2		RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH		4006 PERF. 3884		- 3904		
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4			4 2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	6	-0-	6	10			6 2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10						Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10						Y	NO RPT			-0-	
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		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 3			N	-0-			-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 3			N	-0-			-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-			85 3			N	-0-			-0-	
11	90 N	62	-0-	-28	-0-			62 3			N	-0-			-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 3			N	-0-			-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123 3			N	-0-			-0-	
ECHOLS -C-				WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH		4036 PERF. 3970		- 4025		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 3			N	-0-			-0-	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-			150 3			N	-0-			-0-	
10	186 N	134	-0-	-52	-0-			134 3			N	-0-			-0-	
11	180 N	119	-0-	-61	-0-			119 3			N	-0-			-0-	
12	155 N	90	-0-	-65	-0-			90 3			N	-0-			-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125 3			N	-0-			-0-	
SOUTH KENNEDY				WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4106 PERF. 3852 - 3858		
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-			249 3			N	-0-			-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-			257 3			N	-0-			-0-	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-			413 3			N	-0-			-0-	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-			427 3			N	-0-			-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-			343 3			N	-0-			-0-	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-			247 3			N	-0-			-0-	
ECHOLS "C"				WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3996 - 4005				
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-			874 3			N	-0-			-0-	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-			800 3			N	-0-			-0-	
10	806 N	800	-0-	-6	-0-			800 3			N	-0-			-0-	
11	810 N	730	-0-	-80	-0-			730 3			N	-0-			-0-	
12	837 N	657	-0-	-180	-0-			657 3			N	-0-			-0-	
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-			810 3			N	-0-			-0-	

ECHOLS (MARBLE FALLS) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. SOUTH KENNEDY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27444 500 240200 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
						RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3960	-	3964			
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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
BILL ECHOLS -C-					WELL #:	8	RRCID ->	227516	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3868	-	3880		
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
BREITENBACH					WELL #:	2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL	DEPTH	4458	PERF.	3903	-	3938		
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	3	15	9	N	14	50	1			11
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	3	33	9	N	30					41
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3	44	9	N	40	71	1			10
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1172	3	45	9	N	41					51
12	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1258	3	53	9	N	48	91	1			8
01	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1168	3	39	9	N	35					43
ED AND PATSY (MORRIS SD.) KING OIL & RESOURCES CO GRAVES "21-A"					27467 500 463722	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN							
					WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL	DEPTH	3281	PERF.	2666	-	2670		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDGAR DAVIS (MORRIS) GRAYCOCK ENERGY II, LLC GUY RANCH					27577 600 101718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD							
					WELL #:	1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	3603	PERF.	3435	-	3447		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/12/2025															
GUY RANCH					WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	4111	PERF.	3434	-	3442		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/18/2025															
GUY RANCH					WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL	DEPTH	3576	PERF.	3432	-	3437		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-												
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/14/2025															

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718							
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2025									
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2025									
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025									
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025									
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025									
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
MOSAIC OIL LLC		589978							
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
PERRY OPERATING INC.		656847							
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		//CONT.//		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	
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17	
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	
ELLEN D (CONGL)				28429 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
BLACK "2060"		WELL #:		1	RRCID -> 096737	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 4011	-	4023	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				-0-	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3				-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ELMDALE, S. (CADD0)				28630 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
TRISTAR OIL & GAS				871133							
ESTES, N. A.		WELL #:		1	RRCID -> 043692	COMPL. DATE 11/01/1964	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 3419	-	3422	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
EMILY (ELLENBURGER)				28880 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST				101037							
SEALY SMITH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 207032	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH 4044	PERF. 4018	-	4044	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

EMORY (BIG SALINE)			28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523												
MONTE WATSON CONE			WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 2460 - 2468		
M	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284												
RITCHIE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE		09/28/1967		TOTAL DEPTH		4272 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222												
MONTY WATSON CONE			WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE		07/10/1967		TOTAL DEPTH		3971 PERF. 3598 - 3612		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MONTY WATSON CONE			WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE		12/27/2007		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3549 - 3560		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
TRI STATE LEASING CORP.			WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE		11/09/1968		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3630 - 3642		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MONTE WATSON CONE			WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE		11/21/1969		TOTAL DEPTH		4080 PERF. N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222										
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		3A	RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH		4015 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
MONTY WATSON CONE					WELL #:	A 29	RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH		3940 PERF. 3557 - 3609	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
TRI-STATE LEASING CORP					WELL #:	115	RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 2483 - 2495	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-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-
TRISTATE LEASING CORP					WELL #:	216	RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 2500 - 2510	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
MONTE WATSON CONE					WELL #:	310	RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 2472 - 2495	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
TRI-STATE LEASING CORP					WELL #:	215	RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 2480 - 2488	
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222								
MONTE WATSON CONE		WELL #:		108	RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
WATSON, H. D.		WELL #:		1	RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A	
08	516	S	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-	138
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		562	3	N	-0-	138
09	562	S	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3	N	-0-	138
10	518	S	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-	138
11	527	S	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-	138
12	526	S	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-	138
01	395	S	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	138

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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
BELDING		WELL #:		1	RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045	
08	1643	N	1623	-0-	-20		-0-	1623	3	N	-0-	44
09	1590	N	1570	-0-	-20		-0-	1566	3	4 9	N	48
10	1643	N	1616	-0-	-27		-0-	1615	3	1 9	N	49
11	1569	N	1569	-0-	-0-		-0-	1568	3	1 9	N	50
12	1678	N	1678	-0-	-0-		-0-	1676	3	2 9	N	52
01	1612	N	1550	-0-	-62		-0-	1549	3	1 9	N	53

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
CONE "9"		WELL #:		901	RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

CONE "9"		WELL #:		902	RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
4W OPERATING, LLC				953506														
GREEN, F.		WELL #:		10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 4144 - 4149						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	93 N	86	-0-	-7	-0-			86 2			N	-0-						20
09	90 N	85	-0-	-5	-0-			85 2			N	-0-						20
10	93 N	81	-0-	-12	-0-			81 2			N	-0-						20
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123 2			N	-0-	20	7				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-			131 2			N	-0-						-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-						-0-
EMORY (LAKE)				28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3636 - 3643						
08	31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			N	-0-						-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-			18 3			N	-0-						-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-			24 3			N	-0-						-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-			23 3			N	-0-						-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-			17 3			N	-0-						-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 3			N	-0-						-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222														
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1		RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033		PERF. 3933 - 3941						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3906 - 3916						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025																		
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						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

ERATH COUNTY REGULAR CROSSBOW RESOURCES, LLC MAULDIN, C. W. GAS UNIT													29231 001 190494		ASSOCIATED 49B		CNTY: ERATH					
													WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195	
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						
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-						
BLACKWELL, A. H.													WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844	
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3				N	-0-				-0-						
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3				N	-0-				-0-						
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3				N	-0-				-0-						
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3				N	-0-				-0-						
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3				N	-0-				-0-						
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-				-0-						
GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT													331530 WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720	
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-				-0-						
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-				-0-						
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3				N	-0-				-0-						
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-						
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-						
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-						
HOGTOWN-MOORE UNIT													WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686	
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-				-0-						
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-				-0-						
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3				N	-0-				-0-						
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-						
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-						
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-						
HOGTOWN-MOORE UNIT													WELL #: E 18		RRCID -> 227485		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3546 - 3566	
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-				-0-						
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-				-0-						
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-				-0-						
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-						
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-						
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-						
HOGTOWN-MOORE UNIT													WELL #: E 10		RRCID -> 228022		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3668 - 3697	
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-				-0-						
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-				-0-						
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-				-0-						
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-						
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-						
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-						

ERATH COUNTY REGULAR				//CONT.//	29231 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.					559355											
CHISOM, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL	DEPTH	3248	PERF.	3064	- 3184	
M	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	EOM BALANCE
08	744 #	562	-0-	-182	-0-		548 3	14 9	N			13				53
09	720 #	460	-0-	-260	-0-		451 3	9 9	N			8				61
10	744 #	665	-0-	-79	-0-		665 3		N			-0-				61
11	720 #	538	-0-	-182	-0-		528 3	10 9	N			9				70
12	744 #	509	-0-	-235	-0-		491 3	18 9	N			16				86
01	651 #	538	-0-	-113	-0-		532 3	6 9	N			5				91
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)					29231 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
GREAT SOUTHERN					328756											
TERRELL, VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL	DEPTH	4618	PERF.	4166	- 4256	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
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-
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406											
CUMMING CALABRIA				WELL #:	1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL	DEPTH	1720	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3		N		-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-					-0-
MCCLURE, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL	DEPTH	1792	PERF.	1587	- 1629	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N		-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-					-0-
MCDANIEL RANCH UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	245120	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	1989	PERF.	1806	- 1819	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
ERNEST REICH					29235 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
CROSS CUT PETROLEUM, LLC					102975											
BACON, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	017625	COMPL. DATE	12/11/1959	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3098	- 3106	
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170 2		N		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-		138 2		N		-0-					-0-
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-		1 2		N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N		-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N		-0-					-0-

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND		
CROSS CUT PETROLEUM, LLC		//CONT.//		102975							
SCHOOR, ALBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A		
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
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-		79
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		79
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		79
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-		79
12	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-		79
01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-		79
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
REICH, ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A		
08	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
10	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
REICH, CARL		WELL #:		1	RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A		
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-		-0-
REICH, TIMOTHY E.		WELL #:		1	RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186		
08	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	79 3	1 9	N	1		15
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69 3	1 9	N	1		16
10	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	74 3	1 9	N	1		17
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	76 3	1 9	N	1		18
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	79 3	1 9	N	1		19
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	81 3	1 9	N	1		20
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228		
08	248 N	69	-0-	-179 B	-0-	68 3	1 9	N	1		15
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	240 N	60	-0-	-180 B	-0-	59 3	1 9	N	1		16
10	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	63 3	1 9	N	1		17
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64 3	1 9	N	1		18
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	67 3	2 9	N	2		20
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	69 3	2 9	N	2		22
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		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		39
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		39
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		39
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		39
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		39
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 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					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-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-	
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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-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-	
EUREKA (CONGLOMERATE)				29620 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782															
COMPTON -34-				WELL #:		1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A					
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2			N		-0-					-0-	
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2			N		-0-					-0-	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2			N		-0-					-0-	
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-		1184	2			N		-0-					-0-	
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-		1186	2			N		-0-					-0-	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2			N		-0-					-0-	
COMPTON, RUBY "A"				WELL #:		1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890					
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2			N		-0-					-0-	
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2			N		-0-					-0-	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2			N		-0-					-0-	
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-		1184	2			N		-0-					-0-	
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-		1186	2			N		-0-					-0-	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2			N		-0-					-0-	
EUREKA (DUFFER)				29620 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502															
MCKELVAIN				WELL #:		3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3920 - 3930					
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2			N		-0-					-0-	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2			N		-0-					-0-	
10	992 N	776	-0-	-216	-0-		776	2			N		-0-					-0-	
11	960 N	334	-0-	-626	-0-		334	2			N		-0-					-0-	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N		-0-					-0-	
01	775 N	505	-0-	-270	-0-		505	2			N		-0-					-0-	

F. L. (CONGLOMERATE) BASIN OPERATING INC. J. F. SEDWICK		29899 100 054545	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:	7	RRCID ->	290037	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 3990 - 3996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136 3	N	-0-
09	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3	N	-0-
10	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	-0-
F. WYLIE (CONGL.) HASKIT, KENDALL WYLIE, FRED JR.		29935 300 365175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
WELL #:	2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752 - 3754
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WYLIE, FRED JR.		WELL #:	1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #:	1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3112 - 3118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3044 - 3050
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526 WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	H15 VIOL	-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-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)			//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
KING ENERGY RESOURCES			//CONT.//		465526															
BLACKWELL "B"			WELL #:		3	RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318								
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
09	H15	VIOL	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	

TK OPERATING JAMESON					860912															
			WELL #:		1	RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	

JAMESON			WELL #:		2	RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23	

FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES					30882 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
			WELL #:		2	RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1880 - 1892								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

FINLEY (CONGL.) IRON BELL OPERATING, LLC FANOUS					30944 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN										
			WELL #:		1	RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3684 - 3690								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FINLEY 16			WELL #:		1016	RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3712 - 3717								
08	2		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

FISK (JENNINGS)													31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
REACH OIL													695802										
SPARKS, A. C. -A-													WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433		PERF. 2381 - 2419		
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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SPARKS, A. C.													WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-					
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)													31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
CROSSTEX SERVICES, L.L.C.													190661										
GLENN LEECH ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 2997		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53					
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53					
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53					
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53					
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53					
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53					
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)													32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DELONG, HORACE													213146										
JUSTICE ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050		
08	62	N	13	-0-	-49	-0-			13	3		N	-0-					-0-					
09	60	N	16	-0-	-44	-0-			16	3		N	-0-					-0-					
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					-0-					
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-			19	3		N	-0-					-0-					
12	31	N	19	-0-	-12	-0-			19	3		N	-0-					-0-					
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13	3		N	-0-					-0-					
COWLEY													WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049		
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-			238	3		Y	-0-					-0-					
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-			207	3		Y	-0-					-0-					
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-			172	3		Y	-0-					-0-					
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-			149	3		Y	-0-					-0-					
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-			155	3		Y	-0-					-0-					
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-			101	3		Y	-0-					-0-					

PORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
DELONG, HORACE //CONT.// 213146														
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076														
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
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926														
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605														
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			18
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			18
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			18
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			18
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			18
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			18
FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310														
08	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-			8
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-			8
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			8
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			8
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			8
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			8
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250														
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			3
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			3
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			3
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102														
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240														
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			19
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			19
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			19
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			19
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			19
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			19

FOSTER (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. CHAMBER A															//CONT.// 32300 500 241728			ASSOCIATED 49B			CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1															RRCID -> 071343			COMPL. DATE 05/08/1977			TOTAL DEPTH 3450 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										
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-										
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-										
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-										
11	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-										
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-										
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-										
SCHULTZ "A"															WELL #: 1			RRCID -> 202397			COMPL. DATE 10/21/1978			TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940		
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-										
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-										
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-										
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-										
*12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-										
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-										
CRISWELL															WELL #: 1			RRCID -> 217101			COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992		
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					45										
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					45										
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					45										
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					45										
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					45										
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					45										
SHULTS "B"															WELL #: 1			RRCID -> 217399			COMPL. DATE 10/30/1978			TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002		
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-										
09	230 R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40	40	1			-0-										
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-										
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-										
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-										
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-										
SHULTS "B"															WELL #: 2			RRCID -> 217405			COMPL. DATE 08/26/1979			TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001		
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-										
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-										
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-										
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-										
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-										
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-										
RUTHERFORD, C. C. RUTHERFORD, C.C.															738136 WELL #: 1			RRCID -> 110267			COMPL. DATE 03/12/1977			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
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-										

FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY WUENSCH		//CONT.//	32300 500 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID ->	106718	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2980 - 2990
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			-0-
09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			-0-
10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			-0-
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			-0-
TUCKER										
		WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2026										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										
		WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2935 - 2950
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			-0-
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			-0-
*12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026										
STROEBEL, C. G. "A"										
		WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2920 - 2963
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			-0-
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			-0-
*12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2026										
3 S PRODUCTION, INC.										
		WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2955 - 2965
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			-0-
09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			-0-
10	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			-0-
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			-0-
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			-0-
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			-0-
B. J. ALLEN UNIT										
		WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2946 - 2956
08	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	3			-0-
09	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	3			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			-0-
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			-0-
01	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	3			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2934 - 2944			
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
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
10	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
01	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.				WELL #:	2	RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2938 - 2952		
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS				WELL #:	1	RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2932 - 2968		
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.				WELL #:	4	RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2940 - 2956		
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-

FOSTER(MISSISSIPPIAN)				32300 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939										
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID -> 134320		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3618 - 3631			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)				32348 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3581 - 3589			
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	529	3	2	9	N	2			39
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	3	2	9	N	2			41
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3			44
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2			46
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2			48
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	784	3	4	9	N	4			52

FOUR J (DUFFER UP)				32358 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
TOMLIN '3396'				WELL #: 3	RRCID -> 295932	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3306	-	3330	
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
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10	465 N	15	-0-	-450	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC. WELLS				292000								
				WELL #: 1	RRCID -> 218243	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 3902	-	3910	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
KOKO SKADI, LLC				100704								
XX RANCH				WELL #: 1034	RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3735	-	3748	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
XX RANCH				WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF. 3706	-	3718	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
XX RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3725	-	3742	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
AMEN OIL LLC				016944								
JONES, DELTON				WELL #: 1	RRCID -> 097433	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3998	-	4002	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
EX-CEL RESOURCES, LLC			256790						
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:	1	RRCID -> 104126	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4002 - 4008	
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
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
CC OIL & GAS			140617						
RAGLIN		WELL #:	1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 3	1 9	N	100
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	N	101
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 3	2 9	N	103
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	209 3	6 9	N	108
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232 3	4 9	N	112
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	N	116
DJ & T SERVICES, LLC			221680						
GOSWICK, J. H.		WELL #:	1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
FRASIER (DUFFER)			32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY			640154						
LANGFORD		WELL #:	1	RRCID -> 150899	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3704 - 3724				
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
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEX		659782												
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764				
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			14
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			14
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1			15
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2			17
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			17
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			17
FRED (CISCO)		32806 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON				
TOT RICHARDS FAMILY LP		103649												
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1487 - 1492				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552		PERF. 4140 - 4160				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24														
G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030				
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			72
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			72
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-			72
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-			72
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			72
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			72

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. DELAND, O. H.				33708 500 817555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND					
WELL #:				20	RRCID ->	088829	COMPL.	DATE	12/17/1979	TOTAL	DEPTH	3361	PERF.	2998 -	3068	
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
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-			-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	-0-	10	1	286	3	N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-
PEASE, H.				WELL #:	1	RRCID ->	152316	COMPL.	DATE	12/29/1994	TOTAL	DEPTH	3208	PERF.	2989 -	2995
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-			-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	496	3	N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-			-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	-0-	15	1	446	3	N	-0-			-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-			-0-
GARNER, N.W. (4400) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP O'QUIN				34011 800 033523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
WELL #:				1	RRCID ->	161041	COMPL.	DATE	12/13/1996	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4524 -	4538	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RED DOVE OIL & GAS, LLC DOW				101257	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
WELL #:				2	RRCID ->	097371	COMPL.	DATE	11/17/1981	TOTAL	DEPTH	4860	PERF.	4390 -	4434	
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
GATLIN (CADD0) SUPREME ENERGY COMPANY, INC. TRUST "BS & F" UNIT				34232 400 830589	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:				1	RRCID ->	159748	COMPL.	DATE	08/07/1996	TOTAL	DEPTH	4820	PERF.	4074 -	4078	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
GAYLE KOKO SKADI, LLC DIBRELL ESTATE				34288 001 100704	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN					
WELL #:				4A	RRCID ->	104453	COMPL.	DATE	12/01/1982	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3052 -	3060	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704											
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. 3170 -	3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3192 -	3202		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3186 -	3200		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3168 -	3194		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	3210	PERF. 3111 -	3121		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 19693 10/21/2025															
GEM, NORTHEAST (CADD0)				34368 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC				714310											
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 3960 -	3970		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
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

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 CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1								1								
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1								2								
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1				3	1			-0-								
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1								1								
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1								2								
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1								3								
GENTRY (CADD0)														34424 333				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC														175118															
GENTRY STATE UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 287871				COMPL. DATE 09/05/2019				TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408			
08	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	57	9	N	52								180								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								
09	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1623	2	56	9	N	51								231								
10	1519	N	1266	-0-	-253	B	-0-	1226	2	40	9	N	36				171	1			96								
11	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1622	2	64	9	N	58								154								
12	1736	N	1540	-0-	-196	B	-0-	1467	2	73	9	N	66				47	1			173								
01	1271	N	27	-0-	-1244	B	-0-	17	2	10	9	N	9								182								
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			
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-								-0-								
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-								-0-								
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-								-0-								
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-								-0-								
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-								-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-								
STUART, J. N. "B"														WELL #: 29				RRCID -> 198973				COMPL. DATE 06/10/2003				TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740			
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-								-0-								
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-								-0-								
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-								-0-								
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-								-0-								
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-								-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-								
SWENSON														WELL #: 2				RRCID -> 207090				COMPL. DATE 04/05/2005				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298			
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-								-0-								
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-								-0-								
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-								-0-								
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-								-0-								
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-								-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-								
SWENSON														WELL #: 4				RRCID -> 207093				COMPL. DATE 12/02/2005				TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266			
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-								-0-								
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-								-0-								
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3			N	-0-								-0-								
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-								-0-								
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-								-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-								

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555						
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 122321	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078	- 3288
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	5	RRCID -> 151398	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217	- 3235
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
COURT, THOMAS		WELL #:	19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297	- 3327
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	11	RRCID -> 224469	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172	- 3192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)			35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
REO OPERATING LLC			701876						
VINCENT, FRED		WELL #:	1 C	RRCID -> 017727	COMPL. DATE 09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102	- 3112
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
WHITTINGTON		WELL #:	5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031	- 3034
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

GLEN COVE (JENNINGS)			35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457					
EVANS, LOYD			WELL #:	1	RRCID -> 143287	COMPL. DATE 07/23/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2953 - 2959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
REO OPERATING LLC			701876					
VINCENT, FRED			WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3231 - 3256
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
PAUL			WELL #:	1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557 - 3567
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
GLEN COVE (SERRATT)			35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
OIL, GAS, ETC. LLC			620678					
BERTRAND, O.C.			WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081 - 2089
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)			35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
REO OPERATING LLC			701876					
WHITTINGTON "A"			WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3132 - 3140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN		
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198					
WHITTINGTON "B"			WELL #:	2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838 - 2848
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457						
HINDS, CARROLL		WELL #:	2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2937	- 2944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
J.W.S.			427277						
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2864	- 2910
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019									
K & W VANPELT COMPANY			448748						
BERTRAND, O. C.		WELL #:	1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3165	- 3169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC			584556						
ALLEN		WELL #:		RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841	- 2845
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023									
REO OPERATING LLC			701876						
MAY, D. L.		WELL #:	1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2877	- 2986
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STEVENS									
		WELL #:	3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2880	- 2888
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876											
STEVENS		WELL #:		2	RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID -> 187448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 3642 - 4202				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-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-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3952 - 4009				
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2				N	-0-			-0-
09	660 N	277	-0-	-383 B	-0-	277	2				N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2				N	-0-			-0-
11	840 N	458	-0-	-382 B	-0-	458	2				N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2				N	-0-			-0-
01	744 N	592	-0-	-152 B	-0-	592	2				N	-0-			-0-
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4506 - 4548				
08	1333 N	1242	-0-	-91 B	-0-	1242	2				N	-0-			-0-
09	1290 N	1128	-0-	-162 B	-0-	1128	2				N	-0-			-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2				N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2				N	-0-			-0-
12	1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2				N	-0-			-0-
01	1333 N	992	-0-	-341 B	-0-	992	2				N	-0-			-0-
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.				641520											
TOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3850 - 3865				
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2				N	-0-			-0-
TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3909 - 3915				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			87
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			87
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2				N	-0-			87
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2				N	-0-			87
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			87
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2				N	-0-			87

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489								
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1	RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-	18
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-	18
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-	18
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	18
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	18
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	18
GORMAN (RANGER)		36035 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.		048164								
OSBORNE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909			
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
10	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-	-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		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-
LIPSON, ROY E.		502753								
BATEMAN		WELL #: 1	RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		697026								
JORDAN		WELL #: 1	RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580								
GILDER UNIT 1		WELL #: 1	RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
BURNS, J.C.		WELL #: 4	RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138								
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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		
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	558	2	69	9	42
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	523	2	22	9	62
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	539	2	48	9	106
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	488	2	50	9	151
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200
GRAFORD (ATOKA CONGL.)		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
COOPER OIL & GAS, LLC		175118								
GREEN, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.)			//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC.					292000															
JADE			WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL	DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212						
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)					36258 250	ASSOCIATED					SALVAGE					CNTY: JACK				
GLOBAL DRILLING, LLC					310382															
BARNETT, R. S.					WELL #:	1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL	DEPTH	4808	PERF.	N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.					328354															
HALSELL ALLAR SURFACE					WELL #:	1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4564	PERF.	3520 - 3530					
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741															
MCCALL H. E.					WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL	DEPTH	4850	PERF.	N/A					
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2				N	-0-					35	
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2				N	-0-					35	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-					35	
11	1350 N	266	-0-	-0-	-1084	-0-	-0-	266	2				N	-0-					35	
12	1364 N	400	-0-	-0-	-964	-0-	-0-	400	2				N	-0-					35	
01	403 N	374	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	374	2				N	-0-					35	
MARTIN PETROLEUM CORP.					530880															
KING, WILLIAM					WELL #:	2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.					679595															
COOK, J. T.					WELL #:	1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL	DEPTH	4721	PERF.	4466 - 4470					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//	36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: JACK							
PROCO OPERATING CO., INC.				//CONT.//	679595													
CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID -> 031703	COMPL. DATE 01/25/1963	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4357	-	4375							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID -> 064099	COMPL. DATE 10/03/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A									
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2025													
STONEBRIAR OIL LLC				823774														
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID -> 064624	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4508	-	0							
08	440 N	440	-0-		-0-	-0-		440	3			N	-0-					-0-
09	580 N	580	-0-		-0-	-0-		580	3			N	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-		-0-	-0-		631	3			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-		-0-	-0-		700	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-
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							
08	405 N	405	-0-		-0-	-0-		405	3			N	-0-					135
09	408 N	408	-0-		-0-	-0-		408	3			N	-0-					135
10	496 N	397	-0-		-99	-0-		397	3			N	-0-					135
11	248 N	248	-0-		-0-	-0-		248	3			N	-0-					135
12	311 N	311	-0-		-0-	-0-		311	3			N	-0-					135
01	403 N	286	-0-		-117	-0-		286	3			N	-0-					135
GRAFORD (CADD0 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							
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.				026646														
ASH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 201385	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4154	-	4166							
08	217 #	117	-0-		-100	-0-		33	1	84	2	N	-0-					-0-
09	240 #	137	-0-		-103	-0-		40	1	97	2	N	-0-					-0-
10	248 #	196	-0-		-52	-0-		55	1	141	2	N	-0-					-0-
11	240 #	51	-0-		-189	-0-		15	1	36	2	N	-0-					-0-
12	217 #	208	-0-		-9	-0-		64	1	144	2	N	-0-					-0-
01	186 #	88	-0-		-98	-0-		31	1	57	2	N	-0-					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646										
KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220			
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
08	682 #	504	-0-	-178	-0-	143	1	361	2	N	-0-			159
09	660 #	419	-0-	-241	-0-	147	1	272	2	N	-0-			159
10	689 R	689	-0-	-0-	-0-	193	1	496	2	N	-0-			159
11	480 #	453	-0-	-27	-0-	133	1	320	2	N	-0-			159
12	496 #	420	-0-	-76	-0-	129	1	291	2	N	-0-			159
01	682 #	558	-0-	-124	-0-	196	1	362	2	N	-0-			159
EUBANKS, T. H.				WELL #:	5	RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 - 4080		
*02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			43
*03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			43
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			43
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			43
06	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			43
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			43
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			43
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			43
*10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2			45
*11	269 R	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3			48
*12	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			48
*01	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			48
L-RENO OIL AND GAS LLC				WELL #:	102533	RRCID -> 219660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4332 - 4360		
08	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1423	2	35	9	N	32	36	1	-0-
09	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8			8
*10	1085 #	458	-0-	-627	-0-	447	1	11	9	N	10	3	8	15
11	1410 #	576	-0-	-834	-0-	572	2	4	9	N	4			19
*12	1457 #	152	-0-	-1305	-0-	148	2	4	9	N	4			23
01	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			23
GRAYSTONE OPERATING, LLC				WELL #:	103478	RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 - 4169		
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09	210 #	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				WELL #:	36259 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				WELL #:	500222									
HART RANCH				WELL #:	8771	RRCID -> 109697		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 5210		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

GRAFORD, E. (STRAWN) L-RENO OIL AND GAS LLC HART, D.					36259 500 102533 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 102063	EXEMPT COMPL. DATE 09/14/1982				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086							
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
08	124	N	36	-0-	-88	-0-		36	2			N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-		36	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC BURDICK ROGERS					238462 WELL #: B 2	RRCID -> 282418	COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184							
08	620	N	545	-0-	-75	-0-		545	2			N	-0-					37
09	600	N	515	-0-	-85	-0-		512	2		3 9	N	-0-	3				40
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-		648	2			N	-0-					40
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-					40
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-					40
01	651	N	614	-0-	-37	-0-		614	2			N	-0-					40
REO OPERATING LLC CRAVENS					701876 WELL #: 1	RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
GRAFORD, E. (STRAWN 2880) LEXGAS, INC. HART RANCH					36259 510 500222 WELL #: 8772	NON-ASSOCIATED RRCID -> 097367	PRORATED COMPL. DATE 12/17/1981				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
RHYNE, J.V. MCCLURE					706379 WELL #: 2B	RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/19/2025													

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610														
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 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
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	786 3		4 9		N	4					12
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754 3				N	-0-					12
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3				N	-0-					12
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	743 3				N	-0-					12
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	760 3		1 9		N	1					13
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3				N	-0-					13
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024																
RHYNE, J.V.		706379														
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311						
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-					-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3				N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3				N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3				N	-0-					-0-
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283						
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3				N	-0-					-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3				N	-0-					-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3				N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3				N	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3				N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 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						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)														
KEATING ENERGY, INC.														
JOHNSON JOE D.														
WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
GRAFORD, S. (CONGL.)														
ANTLE OPERATING, INC.														
DWORSKY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
KEATING ENERGY, INC.														
SIKES, H. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A														
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-			-0-
12	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*01	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	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														
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			120
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			120
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			120
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			120
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			120
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			120
HALSELL, J.R.														
WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211														
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
HALSELL, J. R.														
WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170														
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	734	2	30	9	N	27			91
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	707	2	33	9	N	30			121
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	N	30			151
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	667	2	19	9	N	17			168
12	775 N	654	-0-	-121	-0-	641	2	13	9	N	12			180
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	533	2	9	9	N	8	186	1	2

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142													
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 -	4455					
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
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PITCOCK, INC.				665870													
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964													
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 -	4328					
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A						
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					146
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	162	3			N	-0-					146
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					146
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					146
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					146
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	173	3			N	-0-					146
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A						
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	540 N	208	-0-	-332	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 -	4232					
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613										
GRAHAM				WELL #:	3	RRCID -> 116656	COMPL. DATE 02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209	-	3215		
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
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE														
				WELL #:	1	RRCID -> 159689	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A				
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART, MARGARET														
				WELL #:	3	RRCID -> 165999	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257	-	3265		
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
11	450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
MOBIL OIL CORPORATION														
				WELL #:	1	RRCID -> 185500	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156	-	3166		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, FRANK														
				WELL #:	3	RRCID -> 193341	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3359	-	3373		
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, FRANK														
				WELL #:	5	RRCID -> 242651	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974	-	2976		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, FRANK														
				WELL #:	4	RRCID -> 243621	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181	-	3191		
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613								
SMITH, M		WELL #:		3	RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339	- 3350
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
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378	- 3388
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170	- 3298
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		003645	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC												
DAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470	- 4488
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2		N	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-			-0-
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889	- 4960
08	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2		N	-0-			-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 2		N	-0-			-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 2		N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
4M OIL & GAS, LLC		102581										
NUTT		WELL #:		2	RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610	- 4726
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			16
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			16
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			16
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			16
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			16
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
4M OIL & GAS, LLC										102581											
TANTON										WELL #:		2		RRCID -> 090789		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 3432 - 4610	
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
08		434 N	390	-0-		-44		-0-			390 2			N	-0-					8	
09		420 N	409	-0-		-11		-0-			409 2			N	-0-					8	
10		434 N	418	-0-		-16		-0-			418 2			N	-0-					8	
11		414 N	414	-0-		-0-		-0-			414 2			N	-0-					8	
12		419 N	419	-0-		-0-		-0-			419 2			N	-0-					8	
*01		418 N	418	-0-		-0-		-0-			418 2			N	-0-					8	

GUNN, ALLIE B.										WELL #:		1 C		RRCID -> 093803		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4442 - 4462	
08		34 N	34	-0-		-0-		-0-			34 2			N	-0-					24	
09		32 N	32	-0-		-0-		-0-			32 2			N	-0-					24	
10		31 N	30	-0-		-1		-0-			30 2			N	-0-					24	
11		33 N	33	-0-		-0-		-0-			33 2			N	-0-					24	
12		34 N	34	-0-		-0-		-0-			34 2			N	-0-					24	
*01		35 N	35	-0-		-0-		-0-			35 2			N	-0-					24	

LEACH-NICHOLS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 151431		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 3360 - 3370	
08		93 N	81	-0-		-12		-0-			81 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	73	-0-		-17		-0-			73 2			N	-0-					-0-	
10		93 N	78	-0-		-15		-0-			78 2			N	-0-					-0-	
11		95 N	95	-0-		-0-		-0-			95 2			N	-0-					-0-	
12		85 N	85	-0-		-0-		-0-			85 2			N	-0-					-0-	
01		93 N	88	-0-		-5		-0-			88 2			N	-0-					-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903											
LANGDON										WELL #:		2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 3777 - 5484	
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5793 - 5813	
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-	

LUCY UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4026 - 5745	
08		160	-0-	-0-		-160		-0-						Y	-0-					39	
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					39	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					39	
11		14B2 EXT	44	-0-		44		44		8	1	36	3	Y	-0-					39	
12		44 X	-0-	-0-		-44		-0-						Y	-0-					39	
01		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					39	

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903							
MARSHALL, SAM A										WELL #:		2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368	
M	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
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-	
HAYWIRE										WELL #:		2		RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
MARSHALL, SAM										WELL #:		2		RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300	
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	316	1	1563	3	N	-0-						-0-	
09	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	224	1	1595	3	N	-0-						-0-	
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	335	1	1532	3	N	-0-						-0-	
11	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	323	1	1481	3	N	-0-						-0-	
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	334	1	1496	3	N	-0-						-0-	
01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	355	1	1468	3	N	-0-						-0-	
SPEED RACER										WELL #:		2D		RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-					-0-	
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)										36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC										003645									
CALHOUN										WELL #:		2		RRCID -> 115508		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350	
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2				N	-0-					-0-	
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2				N	-0-					-0-	
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2				N	-0-					-0-	
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-	
4M OIL & GAS, LLC										102581									
GUNN, ALLIE B.										WELL #:		1 T		RRCID -> 093802		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258	
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2				N	-0-					-0-	
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2				N	-0-					-0-	
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-					-0-	
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-					-0-	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
G & F OIL, INC.				292000						
TANTON		WELL #:		1	RRCID -> 087982		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC				072504						
NEWBY, H.H.		WELL #:		3	RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751	
08	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 2	N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 2	N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
AMRWR, LLC				102699						
BURKHALTER A		WELL #:		1H	RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT	-0-
GOUGE		WELL #:		1H	RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-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-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
BOOTH, L. P.		WELL #:		3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4850 - 8624				
M	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
08	6572 X	1808	-0-	-4764 B	-0-		1808 2			Y	-0-					177
09	5520 X	2477	-0-	-3043 B	-0-		2477 2			Y	-0-					177
10	5425 X	1223	-0-	-4202 B	-0-		1223 2			Y	-0-					177
11	5250 X	565	-0-	-4685 B	-0-		565 2			Y	-0-					177
12	5425 X	958	-0-	-4467 B	-0-		958 2			Y	-0-					177
*01	7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-		7770 2			Y	-0-					177
GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.				090870												
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4141 - 4159				
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		2255 3			N	-0-					65
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		2433 3			N	-0-					65
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-		2181 3			N	-0-					65
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-		1657 3	4	9	N	4					69
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550 3			N	-0-					69
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161 3			N	-0-					69
CLARK UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4472 - 4580				
08	372 N	353	-0-	-19	-0-		353 3			N	-0-					-0-
09	360 N	266	-0-	-94	-0-		266 3			N	-0-					-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-		323 3			N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 3			N	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 3			N	-0-					-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-		256 3			N	-0-					-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4411 - 4440				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2			N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2			N	-0-					-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2			N	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 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-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185												
CARR, J. R. UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4372 - 7398				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
COLLINS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 4550 - 4660				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC BENNETT			36572 375 427739 WELL #: 9604A			NON-ASSOCIATED RRCID -> 170603			EXEMPT COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 481			PERF. 464 - 481			CNTY: PARKER		
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		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-						-0-		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						-0-		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-						-0-		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-			56 3			N	-0-						-0-		
12	62 N	58	-0-	-4	-0-			58 3			N	-0-						-0-		
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			57 3			N	-0-						-0-		
BENNETT			WELL #: 9604B			RRCID -> 172567			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 486			PERF. 471 - 486					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3			N	-0-						-0-		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-						-0-		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 3			N	-0-						-0-		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-						-0-		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-						-0-		
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-						-0-		
GREEN (CONGL.) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC SAYRE, ED			36629 300 822615 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 130430			ONE WELL COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 4580			PERF. 4130 - 4148			CNTY: STEPHENS		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						135		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						135		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						135		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						135		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						135		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						135		
PLUGGED AND ABANDONED			09/30/2025																	
GREEN, E. (DOSS) PETEX BOWMAN, DANIEL			36630 150 659782 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 152308			ONE WELL COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 4480			PERF. 2902 - 2920			CNTY: STEPHENS		
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			1101 2			N	-0-						-0-		
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-			960 2			N	-0-						-0-		
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			1023 2			N	-0-						-0-		
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-			961 2			N	-0-						-0-		
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			1007 2			N	-0-						-0-		
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-			938 2			N	-0-						-0-		
GREEN, S. (MISS.) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN "53A"			36637 650 054545 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 180095			ONE WELL COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 4656			PERF. 4534 - 4540			CNTY: SHACKELFORD		
08	372 N	320	-0-	-52	-0-			320 3			N	-0-						42		
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-			335 3			N	-0-						42		
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-			343 3			N	-0-						42		
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-			323 3			N	-0-						42		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318 3			N	-0-						42		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42		

GREEN BRANCH (3300)														
AETERNUM ENERGY, LLC														
ODOM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
HESS, JERRY OPERATING CO.														
GRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694														
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC														
WOOLSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018														
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN SHOW (UPPER CADD0)														
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC														
ST. JOHNS														
WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694														
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			120
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			120
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			120
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-	120 7		-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
DUDLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799														
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIMM (GARDNER)														
DINO OPERATING LLC														
LANDERS														
WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719												
LANDERS		WELL #:		2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	-	2826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-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-
GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460												
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6865	-	6873					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					18
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	393	3	22	9	N	20					38
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					38

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
US. FUELS, INC.				879264											
STROEBEL				WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3675 - 3679			
M 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174
HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.				685874											
MASHBURN				WELL #: 1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 1958 - 1981			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022															
H.M.N. (CADD0)				37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
BLACK, HAROLD				WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560		PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
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
H.P.C. (CONGLOMERATE)				37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
HANVEY-FEE				WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643			
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-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
WRIGHT-HARRELL				WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3886 - 3908			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
AGNELL, W.A. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3790 - 3810			
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				N	-0-			-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3				N	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3				N	-0-			-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3				N	-0-			-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3				N	-0-			-0-
01	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1044	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	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			28
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	216 3	19	9	N	17			45
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			45

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3668 - 3676		
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-			76
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	531 3	33	9	N	30			106
10	837 N	667	-0-	-170	-0-	667 3			N	-0-			106
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			106
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885 3	1	9	N	1			107
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3			N	-0-			107

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3802 - 3828		
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	306 3	29	9	N	26			220
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	173 3	133	9	N	121			341
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	300 3	9	9	N	8			349
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			349
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	325 3	15	9	N	14			363
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3			N	-0-			363

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE		WELL #:		213146									
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 4423		PERF. 4402 - 4412		
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3			N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3			N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3			N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. N/A		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4469 - 4487		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480							
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y		-0-						-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y		-0-						-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y		-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	116			Y		-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	116			Y		-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116			Y		NO RPT						-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A							
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y		-0-						-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y		-0-						-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y		-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y		-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y		-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17			Y		NO RPT						-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							
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y		-0-						-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y		-0-						-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y		-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	110			Y		-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	110			Y		-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110			Y		NO RPT						-0-
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488							
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N		-0-						17
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N		-0-						17
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N		-0-						17
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N		-0-						17
12	651 N	318	-0-	-333	-0-	318	3		N		-0-						17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						17
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659							
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N		-0-						-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N		-0-						-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-0-	-155				N		-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

HAGAMAN (3500)		//CONT.//		37978 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH		3798 PERF. 3686 - 3692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAGLER (CONGL.)				38018 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
HAGLER		WELL #:		1	RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH		4644 PERF. 4370 - 4390			
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 2			N	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 2			N	-0-			-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 2			N	-0-			-0-
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			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HANVEY (CONGL.)				38822 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC				615872										
KUPP		WELL #:		1	RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH		4148 PERF. 3795 - 3800			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-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-
HANVEY (LAKE SAND)				38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398										
MURDOCK NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH		4128 PERF. 3496 - 3516			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-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-
THOMAS, CAGLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		4065 PERF. 3487 - 3495		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-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-

HARVEY (LAKE SAND) OLDER THAN DIRT LLC BOGGS, J.B.		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
				100476						
		WELL #:		3	RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	4073	PERF. 3493	- 3517
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
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			12
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			12
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3501	- 3518
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF. N/A	
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 2			65
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 2			65
10	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				65
11	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				65
12	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				65
01	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				65
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 212617	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3466	- 3474
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3564	- 3570
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			25
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			25
10	0 W		3	-0-	3	3	3 3			25
11	0 W		3	-0-	3	6	3 3			25
12	0 W	NO RPT		-0-	-0-	6				25
01	0 W	NO RPT		-0-	-0-	6				25

HANEVEY (LAKE SAND)														
HANEVEY, DON H. OIL INTERESTS INC														
PITTS-MURDOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
CNTY: EASTLAND														
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	* * EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		21
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		21
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		21
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		21
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		21
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		21
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
FEE														
WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
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-
HANEVEY (DEAD HORSE CREEK)														
ESG RESOURCES LLC														
PROSPER BEND GAS														
WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630														
CNTY: EASTLAND														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-
HARDY (MARBLE FALLS)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
RANKIN, RAY														
WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841														
CNTY: BROWN														
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		29
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		29
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		29
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		29
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		29
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		29
RANKIN, RAY														
WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818														
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		34
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		34
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		34
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		34
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		34
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		34
HARKEN (CONGLOMERATE)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
PARKS S.J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0														
CNTY: PALO PINTO														
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-		-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-		-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-		-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-		-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-		-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-		-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
YOUNG		WELL #:		1	RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH		5089	PERF. 3907 - 3913
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
RHYNE, J.V.		WELL #:		706379	RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH		4075	PERF. 3810 - 0
GATLIN				2								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH		3970	PERF. 3491 - 3499
ROCKING "R" RANCH				1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)		WELL #:		39081 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
BEAN "A"				1 T	RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 4350 - 4468
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
HARRIET, L. (MISS.)		WELL #:		39220 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
CARAWAY, F.E.				1	RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH		3710	PERF. 3390 - 3395
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					124
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2					124
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2					124
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2					124
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2					124
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2					124
CARAWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH		3800	PERF. 3329 - 3340
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2					-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.				39241 666 641520	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 2				RRCID -> 123808	COMPL. DATE 03/01/1987	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3775	-	3777	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	601 2	17 9	N	15	176
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	590 2	39 9	N	35	211
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	491 2	1 9	N	1	212
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	481 2	2 9	N	2	214
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468 2	2 9	N	2	216
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	480 2	11 9	N	10	50
HARRIS, ROY L.				WELL #: 5	RRCID -> 223832	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 3935	PERF. 3743	-	3751
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1686 2	31 9	N	28	29
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1663 2	161 9	N	146	1
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903 2	11 9	N	10	11
11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	1615 2	26 9	N	24	35
*12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1751 2	24 9	N	22	57
01	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1785 2	15 9	N	14	71
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	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
HART RANCH 874				WELL #: 2	RRCID -> 282943	COMPL. DATE 08/25/2017	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4130	-	4140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3460			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3460			N	NO RPT	-0-
PROCO OPERATING CO., INC. LYON -B-				679595 WELL #: 2	RRCID -> 216232	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4056	-	4134
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-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-
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) LEXGAS, INC. HART RANCH 867				39408 500 500222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: L 1				RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4580	-	4588	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//39408 500NON-ASSOCIATEDCAPACITY										CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC.//CONT.//500222																						
HART RANCH 869WELL #:3RRCID -> 258504COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL	DEPTH	4728	PERF.	4564	-	4606						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-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-	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.830589																						
HART RANCH 23WELL #:4RRCID -> 164302COMPL. DATE 06/08/1997										TOTAL	DEPTH	4196	PERF.	4108	-	4118						
08	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
09	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
10	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
11	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
12	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
01	0	N		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				23	
HART RANCH 23WELL #:3RRCID -> 164303COMPL. DATE 06/01/1997										TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3804	-	3814						
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
HART RANCH 23WELL #:5RRCID -> 164304COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL	DEPTH	4521	PERF.	4248	-	4258						
08	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
HART RANCH (STRAWN)39408 600NON-ASSOCIATEDEXEMPT										CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC.679595																						
HART RANCHWELL #:4RRCID -> 109329COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL	DEPTH	1986	PERF.	1410	-	1454						
08	H15	VIOL		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	H15	VIOL		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	H15	VIOL		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	#		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____11/18/2025																						
HART RANCHWELL #:5RRCID -> 113531COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL	DEPTH	1550	PERF.	1409	-	1468						
08	P&A	COND		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				37	
09	P&A	COND		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				37	
10	P&A	COND		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				37	
11	P&A	COND		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				37	
12	P&A	COND		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				37	
01	P&A	COND		NO	RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				37	
PLUGGED AND ABANDONED_____12/12/2025																						

HART RANCH (STRAWN)				//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.				//CONT.//		679595													
HART RANCH				WELL #:		6	RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464		PERF. 946 - 1110						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						12/08/2025													
HART RANCH				WELL #:		8	RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2619 - 2627						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						11/17/2025													
HART RANCH				WELL #:		10	RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952		PERF. 1400 - 1522						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
BOWDEN-BANE				WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1432 - 1494						
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						09/24/2025													
HART RANCH (STRAWN 2850)						39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RBR PRODUCTION, LLC						103371													
GREEN, FLORENCE				WELL #:		1	RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2552 - 2604						
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
12	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						12/16/2025													
KEATING ENERGY, INC.						453142													
CHANEY, CHARLIE				WELL #:		1	RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2554 - 2584						
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-					-0-	
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2				N	-0-					-0-	
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2				N	-0-					-0-	
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2				N	-0-					-0-	
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-					-0-	
GREEN, WILEY T.				WELL #:		4	RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 2505 - 2597						
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-	
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2				N	-0-					-0-	
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2				N	-0-					-0-	
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142								
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609		
M O	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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-

CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-
01	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2		N	-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864		
HART RANCH		WELL #: 8763								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
MCMURREY, M. H.		WELL #:		921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427	-	2500	
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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-			21 2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-			26 2			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-			28 2			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 2			N	-0-			-0-

MCMURREY D		WELL #:		63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A			
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-

STONEBRIAR OIL LLC		823774													
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748	-	2760	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766	-	2830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464	-	2566	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGLETON		WELL #:		5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498	-	2504	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 3			N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 3			N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 3			N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-			89 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-

HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HASKELL			
SANDERS ENERGY LLC		747645						
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 127399	COMPL. DATE 12/13/1983	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1314	-	1327
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HAYMORE (BIG SALINE)		39801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489						
HAYMORE FRANCES -A-		WELL #: 1	RRCID -> 056652	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3470	-	0
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		-0-
11	120 N	134	-0-	14	-0-	134 2		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		NO RPT	-0-
HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
CREEK ENERGY, INC.		188579						
HAYNES		WELL #: A 4	RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 2173	PERF. 1094	-	1098
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
MISSION ENERGY INC.		570410						
COAN		WELL #: 4	RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2880	-	2910
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	51
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2026								
HEROD (LAKE)		40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733						
FREYSCHLAG		WELL #: 2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040	-	3050
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

HEROD (LAKE)			//CONT.//			40728 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES						767544													
WAYWICK			WELL #:			2		RRCID -> 111282			COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.						946964													
HOPE						WELL #:		1		RRCID -> 156651			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92	
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			
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				Y	-0-			-0-	
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			-0-	
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-			-0-	
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				Y	-0-			-0-	
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				Y	-0-			-0-	
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				Y	-0-			-0-	
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)						40871 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.						453142													
CROW						WELL #:		G 1C		RRCID -> 150775			COMPL. DATE 04/10/1994			TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
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-	
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			
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				Y	-0-			-0-	
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				Y	-0-			-0-	
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	137	2				Y	-0-			-0-	
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				Y	-0-			-0-	
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-			-0-	
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	115	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 06/12/2025	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3532	-	3546				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	180	1			643
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	355	1			497
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	182	1			590
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	179	1			641
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	410	550	1			501
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	964	706	1			759
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 3560	-	3600				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3608	-	3637			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3590	-	3632			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3598	-	3640			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546	-	3582				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445														
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656														
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650														
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668														
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619														
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661														
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)			//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			//CONT.//		388445													
HILL (LAKE SAND)			WELL #:		17	RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3530	-	3576			
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE-SAND)			WELL #:		18	RRCID -> 212091		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3602	-	3634			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, T.C.			WELL #:		6	RRCID -> 213087		COMPL. DATE 04/27/2024		TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3602	-	3640			
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL (LAKE SAND)			WELL #:		21	RRCID -> 215143		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3620	-	3636			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND)			WELL #:		20	RRCID -> 215668		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3587	-	3606			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, T. C.			WELL #:		3	RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626	-	3634			
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	-0-					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622														
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	EOM BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371														
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3632 - 3680														
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618														
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)												CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC																		
HILL (LAKE SAND)																		
WELL #: 36												RRCID -> 228517						
COMPL. DATE 04/24/2017												TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668						
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
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
WILLIAMS, T. C.												WELL #: 9						
COMPL. DATE 06/14/2007												RRCID -> 228518						
TOTAL DEPTH 3750												PERF. 3626 - 3648						
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
HILL (LAKE SAND)												WELL #: 31						
COMPL. DATE 10/12/2007												RRCID -> 234988						
TOTAL DEPTH 3665												PERF. 3551 - 3568						
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
HILL (LAKE SAND)												WELL #: 44						
COMPL. DATE 11/03/2007												RRCID -> 234989						
TOTAL DEPTH 3950												PERF. 3538 - 3554						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
HILL (LAKE) SAND												WELL #: 40						
COMPL. DATE 11/02/2007												RRCID -> 234990						
TOTAL DEPTH 3760												PERF. 3653 - 3658						
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT												WELL #: 25						
COMPL. DATE 09/22/2017												RRCID -> 236767						
TOTAL DEPTH 3665												PERF. 3557 - 3572						
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
HILL (LAKE SAND)												WELL #: 22						
COMPL. DATE 03/07/2006												RRCID -> 237144						
TOTAL DEPTH 3975												PERF. 3562 - 3582						
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID -> 238288		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 4261 - 4540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID -> 240184		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3610 - 3640					
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID -> 240186		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 3676		PERF. 3578 - 3624					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HITTSON (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
EL RENO ENERGY, LLC				250571												
HITTSON EARLINE		WELL #:		1	RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782												
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID -> 282132		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3928 - 3930					
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-
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					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD								
EOG RESOURCES, INC.			253162																	
HOUSTON RANCH 8D			WELL #: 8D			RRCID -> 086416			COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 5254			PERF. 220 - 271					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
HOWARD (MARBLE FALLS)			42938 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.			685874																	
HOWARD, ROY			WELL #: 1			RRCID -> 097452			COMPL. DATE 07/31/1981			TOTAL DEPTH 1615			PERF. 1482 - 1488					
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
HOWARD J. BASS (MISS.)			42973 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD								
COOPER OIL & GAS, LLC			175118																	
FLAT ROCK			WELL #: 1			RRCID -> 294751			COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 5012			PERF. 4846 - 4856					
08	1643 X	524	-0-		-1119		-0-		524	2			N	-0-					49	
09	1590 X	-0-	-0-		-1590		-0-						N	-0-					49	
10	1457 X	-0-	-0-		-1457		-0-						N	-0-					49	
11	510 X	492	-0-		-18		-0-		492	2			N	-0-					49	
12	527 X	-0-	-0-		-527		-0-						N	-0-					49	
01	2250 X	2250	-0-		-0-		-0-		2250	2			N	-0-					49	
P.I.D. DRILLING INC			631265																	
MERRICK DAVIS "26"			WELL #: 1			RRCID -> 183006			COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 4788			PERF. 4634 - 4758					
08	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, MERRICK "23"			WELL #: 1			RRCID -> 183008			COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 4925			PERF. 4861 - 4890					
08	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HOWELL (CONGL 3900)			43032 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
GANNETT OPERATING LLC			293813																	
HOWELL			WELL #: 1 T			RRCID -> 080819			COMPL. DATE 07/21/1978			TOTAL DEPTH 4222			PERF. 3920 - 3929					
08	186 N	176	-0-		-10		-0-		176	2			Y	-0-					-0-	
09	150 N	107	-0-		-43		-0-		107	2			Y	-0-					-0-	
10	168 N	168	-0-		-0-		-0-		168	2			Y	-0-					-0-	
11	285 N	285	-0-		-0-		-0-		285	2			Y	-0-					-0-	
12	288 N	288	-0-		-0-		-0-		288	2			Y	-0-					-0-	
*01	268 N	268	-0-		-0-		-0-		268	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 AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08	3503 X	3357	-0-	-146	-0-			3349 2	8	9	N	7						199
09	3330 X	2030	-0-	-1300	-0-			2029 2	1	9	N	1						200
10	3348 X	3191	-0-	-157	-0-			3191 2			N	-0-						200
11	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-			5417 2	8	9	N	7						207
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-			5469 2	4	9	N	4						211
*01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-			5103 2	7	9	N	6						217
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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUBBARD CREEK (STRAWN)						43112 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX						659782												
HICKMAN "13"			WELL #:			3	RRCID -> 153832			COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608			
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HUDMAN (MARBLE FALLS)						43213 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX						659782												
CRESLENN-PARISH			WELL #:			1	RRCID -> 017772			COMPL. DATE 11/14/1959			TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962			
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-
HUDMAN, E. E.			WELL #:			2	RRCID -> 017773			COMPL. DATE 09/15/1953			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989			
08	930 N	924	-0-	-6	-0-			924 2			N	-0-						-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-			900 2			N	-0-						-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-			918 2			N	-0-						-0-
11	900 N	890	-0-	-10	-0-			890 2			N	-0-						-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-			902 2			N	-0-						-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-			864 2			N	-0-						-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//			43213 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX			//CONT.//			659782											
PARISH, W. A.			WELL #:			1	RRCID -> 017776			COMPL. DATE 03/23/1960			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	237	-0-	-0-	-11	-0-			237	2			N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-			244	2			N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-			243	2			N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-0-	-1	-0-			239	2			N	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-			243	2			N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-			241	2			N	-0-			-0-
HUMMEL (CADD0)						43529 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
EVANS, DAVID						255545											
BURK, H. V.			WELL #:			1	RRCID -> 043670			COMPL. DATE 10/30/1958			TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
HYDE (CONGL.)						43957 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC						448761											
HYDE			WELL #:			1	RRCID -> 164511			COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938				
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			123
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			123
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			123
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			123
HYLTON, NW. (GARDNER SD)						43972 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC						036587											
HANKS, BILLIE, -A-			WELL #:			19	RRCID -> 049028			COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206														
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
TICE, ROBIN ALEJANDRINA		102796														
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199						
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					51
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					51
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					51
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					51
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					51
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					51
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206														
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116						
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	748	2	2	9	N	2					216
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	735	2	3	9	N	3					219
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					221
11	720 N	369	-0-	-351	-0-	368	2	1	9	N	1					222
12	775 N	364	-0-	-411	-0-	363	2	1	9	N	1					223
01	775 N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-					223
JD OPERATING		427405														
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210						
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					37
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					37
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					37
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					37
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-	2	5			35
01	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-	1	5			34
LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212						
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

IBEX (CADD O LIME)				44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD									
PETEX				659782																	
COMPTON				WELL #:		2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3364 - 3450					
M O	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
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2				N	-0-						6
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-						6
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2				N	-0-						6
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-						6
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-						6
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-						6
COMPTON				WELL #:		3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3330 - 3358					
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-						-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-						-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-						-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-						-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-						-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-						-0-
COMPTON, C. A.				WELL #:		5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3525 - 3560					
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-						10
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-						10
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-						10
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-						10
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-						10
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-						10
WITTY, J. J.				WELL #:		3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3454 - 3470					
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-						-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-						-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-						-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-						-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-						-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-						-0-
GURNEY				WELL #:		1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE		02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF. 3504 - 3584					
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-						-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2				N	-0-						-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2				N	-0-						-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2				N	-0-						-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2				N	-0-						-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-						-0-
JACKSON, COLE				WELL #:		1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE		06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3377 - 3540					
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2				N	-0-						92
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2		1	9	N	-0-	1					93
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2				N	-0-						93
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2		1	9	N	-0-	1					94
12	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1359	2				N	-0-						94
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2				N	-0-						94
ELLIOT -7-				WELL #:		1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE		01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF. 3544 -				0	
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-						72
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-						72
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-						72
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-						72
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-						72
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-						72

IBEX (CADD0 LIME)			//CONT.//			44163 142	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
PETEX			//CONT.//			659782													
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 055311			COMPL. DATE 04/03/1973			TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A						
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
WILD			WELL #:			12	RRCID -> 059369			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505			
08	310 N		310	-0-	-0-	-0-			310	2		N	-0-						-0-
09	240 N		231	-0-	-9	-0-			231	2		N	-0-						-0-
10	279 N		195	-0-	-84	-0-			195	2		N	-0-						-0-
11	300 N		199	-0-	-101	-0-			199	2		N	-0-						-0-
12	297 N		297	-0-	-0-	-0-			297	2		N	-0-						-0-
01	103 N		103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-						-0-
ROBERTS			WELL #:			1	RRCID -> 147229			COMPL. DATE 05/28/1993			TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540						
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-
IBEX, EAST (CADD0 LIME)						44164 142	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC						208171													
ELLIOTT			WELL #:			3	RRCID -> 121467			COMPL. DATE 06/06/1986			TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450						
08	972 N		972	-0-	-0-	-0-			970	3	2	9	N	2					51
09	942 N		942	-0-	-0-	-0-			940	3	2	9	N	2					53
10	789 N		789	-0-	-0-	-0-			789	3			N	-0-					53
11	785 N		785	-0-	-0-	-0-			785	3			N	-0-					53
12	631 N		631	-0-	-0-	-0-			624	3	7	9	N	6	47	1			12
01	628 N		628	-0-	-0-	-0-			627	3	1	9	N	1					13
PETEX						659782													
WILD			WELL #:			8	RRCID -> 017794			COMPL. DATE 03/13/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445						
08	971 N		971	-0-	-0-	-0-			971	2			N	-0-					-0-
09	780 N		723	-0-	-57	-0-			723	2			N	-0-					-0-
10	806 N		612	-0-	-194	-0-			612	2			N	-0-					-0-
11	780 N		623	-0-	-157	-0-			623	2			N	-0-					-0-
12	744 N		614	-0-	-130	-0-			614	2			N	-0-					-0-
01	149 N		149	-0-	-0-	-0-			149	2			N	-0-					-0-
WILD-PARDEE			WELL #:			1	RRCID -> 188080			COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522						
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-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WHITT OIL & GAS, INC.				921150								
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470	
M	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
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					NO RPT		-0-
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
COMPTON, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MUSSELMAN 25B		WELL #:		2501J	RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
IBEX, SW (CONGL. LOWER)				44170 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #:		1	RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2					-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2					-0-
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2					-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2					-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2					-0-
ILES (CONGLOMERATE)				44281 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
GOGGAN		WELL #:		1	RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
08	279 #	4	-0-	-275	-0-	4	2					32
09	270 #	4	-0-	-266	-0-	4	2					32
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							32
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							32
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					NO RPT		32
01	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					NO RPT		32
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2					5
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2					5
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-							5
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-							5
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					NO RPT		5
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					NO RPT		5

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442							
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4310 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16	-0-	-0-	-16	-0-						-0-
09	16	-0-	-0-	-16	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID -> 225565		COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3992 - 4012	
08	13	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
09	13	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4035 - 4037	
08	1023 #	767	-0-	-256	-0-	767	3				-0-
09	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3				-0-
10	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3				-0-
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3				-0-
12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3				-0-
01	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	1034	3				-0-
ILES, G. H.		WELL #:		11	RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3974 - 3980	
08	899 #	826	-0-	-73	-0-	826	3				-0-
09	840 #	790	-0-	-50	-0-	790	3				-0-
10	837 #	834	-0-	-3	-0-	834	3				-0-
11	810 #	607	-0-	-203	-0-	607	3				-0-
12	837 #	593	-0-	-244	-0-	593	3				-0-
01	837 #	731	-0-	-106	-0-	731	3				-0-
ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4036 - 4042	
08	5402 R	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3				-0-
09	5173 R	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3				-0-
10	4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3				-0-
11	4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3				-0-
12	5269 R	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3				-0-
01	4910 R	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3				-0-
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666			ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
HARALSON		WELL #:		7	RRCID -> 218879		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 4002 - 4022	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3				-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3				-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3				-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ILES, G. H. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063														
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	CODE	BALANCE	
08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-				-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-				-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-				-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-				-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-				-0-	
ILES, G. H. "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039														
08	1829 N	1793	-0-	-36	B	-0-	1793 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1860 N	1718	-0-	-142	B	-0-	1718 3	N	-0-				-0-	
10	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887 3	N	-0-				-0-	
11	1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784 3	N	-0-				-0-	
12	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819 3	N	-0-				-0-	
01	1891 N	1692	-0-	-199	B	-0-	1692 3	N	-0-				-0-	
COPELAND-MITCHELL "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971														
08	341 N	311	-0-	-30	B	-0-	311 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326 3	N	-0-				-0-	
10	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-				-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3	N	-0-				-0-	
12	341 N	334	-0-	-7	B	-0-	334 3	N	-0-				-0-	
01	341 N	323	-0-	-18	B	-0-	323 3	N	-0-				-0-	
COPELAND-MITCHELL "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064														
08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-				-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 3	N	-0-				-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-				-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123 3	N	-0-				-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123 3	N	-0-				-0-	
ILES, G. H. "B"														
WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033														
08	713 N	602	-0-	-111	B	-0-	602 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 3	N	-0-				-0-	
10	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-				-0-	
11	570 N	473	-0-	-97	B	-0-	473 3	N	-0-				-0-	
12	651 N	500	-0-	-151	B	-0-	500 3	N	-0-				-0-	
01	558 N	294	-0-	-264	B	-0-	294 3	N	-0-				-0-	
G. H. ILES 'C'														
WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048														
08	558 N	550	-0-	-8	B	-0-	541 3	9 9 N	8				22	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	521 3	8 9 N	7				29	
10	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	553 3	8 9 N	7				36	
11	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	546 3	14 9 N	13	23 1			26	
12	558 N	526	-0-	-32	B	-0-	517 3	9 9 N	8				34	
01	558 N	548	-0-	-10	B	-0-	541 3	7 9 N	6				40	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	465 3	41 9	N	37				196
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	453 3	29 9	N	26	168	1		54
10	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	485 3	34 9	N	31				85
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	463 3	35 9	N	32				117
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	474 3	48 9	N	44				161
01	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	472 3	37 9	N	34				195

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004					
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	851 3	6 9	N	5				87
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	710	-0-	-10 B	-0-	601 3	109 9	N	99	163	1		23
10	837 N	746	-0-	-91 B	-0-	743 3	3 9	N	3				26
11	840 N	703	-0-	-137 B	-0-	691 3	12 9	N	11				37
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	767 3	10 9	N	9				46
01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	821 3	7 9	N	6				52

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036					
08	558 N	465	-0-	-93 B	-0-	456 3	9 9	N	8				39
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	424	-0-	-116 B	-0-	412 3	12 9	N	11				50
10	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	435 3	6 9	N	5				55
11	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	384 3	7 9	N	6				61
12	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	364 3	12 9	N	11				72
01	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3		N	-0-				72

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084					
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	496 3	9 9	N	8				39
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	472 3	12 9	N	11				50
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	512 3	6 9	N	5				55
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	486 3	8 9	N	7				62
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	524 3	11 9	N	10				72
01	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	486 3	1 9	N	1				73

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//		44650 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP						424988																
STUART ESTATE "49"				WELL #:		1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH		4017		PERF. 3825 - 3832						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		8 N		8	-0-	-0-		-0-			8 2				N	-0-					-0-	
09		15 N		15	-0-	-0-		-0-			15 2				N	-0-					-0-	
10		22 N		22	-0-	-0-		-0-			22 2				N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01		31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-							N	NO RPT					-0-	

STUART ESTATE "61"				WELL #:		2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		3952		PERF. 3626 - 3638						
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

STUART ESTATE "61"				WELL #:		4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH		4030		PERF. 3550 - 3576						
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

STUART ESTATE "61"				WELL #:		7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		3997		PERF. 3554 - 3622						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-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	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026																		

STUART ESTATE "61"				WELL #:		11		RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH		4050		PERF. 3994 - 4020						
08		75 N		75	-0-	-0-		-0-			75 2				N	-0-					-0-	
09		75 N		75	-0-	-0-		-0-			75 2				N	-0-					-0-	
10		87 N		87	-0-	-0-		-0-			87 2				N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01		93 N	NO RPT		-0-	-93		-0-							N	NO RPT					-0-	

J-TEC OPERATING, LLC						427739																
IONI CREEK "60"				WELL #:		2		RRCID -> 151130		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH		4014		PERF. 3837 - 3886						
08		111 N		111	-0-	-0-		-0-			111 3				N	-0-					-0-	
09		107 N		107	-0-	-0-		-0-			107 3				N	-0-					-0-	
10		105 N		105	-0-	-0-		-0-			105 3				N	-0-					-0-	
11		105 N		105	-0-	-0-		-0-			105 3				N	-0-					-0-	
12		100 N		100	-0-	-0-		-0-			100 3				N	-0-					-0-	
*01		53 N		53	-0-	-0-		-0-			53 3				N	-0-					-0-	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070											
MOUNTAIN TOP		WELL #:		8		RRCID -> 149389		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH		4118 PERF. 4002 - 4006			
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262											
THOMPSON 40		WELL #:		1		RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4024 - 4032			
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			22
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-			22
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			22
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			22
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			22
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			22
THOMPSON 40		WELL #:		2		RRCID -> 267568		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 4001 - 4010			
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
THOMPSON B		WELL #:		1		RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH		4172 PERF. 4012 - 4026			
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			44
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			44
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			44
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			44
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			44
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			44
THOMPSON '40'		WELL #:		5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH		4177 PERF. 3944 - 3956			
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
THOMPSON C		WELL #:		1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH		4155 PERF. 3966 - 3976			
08	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
10	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
GALE 39		WELL #:		1	RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3876	
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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3710 - 3718	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
TRACER OPERATING, INC.				863965								
COODY 40		WELL #:		1	RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4022 - 4028	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
IRSFELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
JIANI-HINKSON		WELL #:		1	RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324															
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025																	
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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					51
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					58
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
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							
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	43	1	292	3	N	-0-						-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	41	1	283	3	N	-0-						-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	3	N	-0-						-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	33	1	294	3	N	-0-						-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	33	1	283	3	N	-0-						-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	43	1	295	3	N	-0-						-0-
DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254							
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-
ITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925															
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	B	-0-			Y	-0-						1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	B	-0-			Y	-0-						1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						1
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370							
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	B	-0-	352	3	Y	-0-						10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	B	-0-	102	3	Y	-0-						10
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	B	-0-			Y	-0-						10
11	330 N	3	-0-	-327	-0-	B	-0-	3	3	Y	-0-						10
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	B	-0-	766	3	Y	-0-						10
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	B	-0-	670	3	Y	-0-						10

ITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
AIRPORT		WELL #:		1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4389 - 4394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT	(L)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
AIRPORT		WELL #:		3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4368 - 4387		
08	527 N	480	-0-	-47	B	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	383	-0-	-97	B	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
10	496 N	228	-0-	-268	B	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
11	450 N	339	-0-	-111	B	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		Y	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3		Y	-0-			-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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		
08	2015 N	1720	-0-	-295		-0-	1720	2		N	-0-			-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-		-0-	2198	2		N	-0-			-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-		-0-	2325	2		N	-0-			-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-		-0-	2199	2		N	-0-			-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-		-0-	2169	2		N	-0-			-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0-		-0-	2242	2		N	-0-			-0-
IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020		
08	15321	14837	-0-	-484		-0-	14837	2		N	-0-			23
09	13500 #	12960	-0-	-540		-0-	12960	2		N	-0-			23
10	14353	6331	-0-	-8022		-0-	6331	2		N	-0-			23
11	13890	1615	-0-	-12275		-0-	1615	2		N	-0-			23
12	14353	7342	-0-	-7011		-0-	7342	2		N	-0-			23
01	14353	7783	-0-	-6570		-0-	7783	2		N	-0-			23

IVAN (MARBLE FALLS)				44838 600		ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782																
FORD, WILLIE MAE				WELL #:		1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041						
M	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	
08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-					42	
09	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-					42	
10	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2				N	-0-					42	
11	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2				N	-0-					42	
12	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2				N	-0-					42	
01	1147	#	1084	-0-	-63	-0-	-0-	1084	2				N	-0-					42	
WALKER "1050"				WELL #:		1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796						
08	372	#	254	-0-	-118	-0-	-0-	254	2				N	-0-					-0-	
09	360	#	247	-0-	-113	-0-	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
10	341	#	255	-0-	-86	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-	
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-					-0-	
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-					-0-	
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-					-0-	
IVAN, E. (DUFFER)				44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782																
MORELAND "A"				WELL #:		1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026						
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2				N	-0-					118	
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2				N	-0-					118	
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2				N	-0-					118	
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2				N	-0-					118	
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2				N	-0-					118	
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2				N	-0-					118	
MORELAND "A"				WELL #:		2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045						
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2				N	-0-					-0-	
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-					-0-	
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-					-0-	
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-					-0-	
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-					-0-	
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-					-0-	
FORD, REBA				WELL #:		1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170						
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	-0-	838	2				N	-0-					19	
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	-0-	796	2				N	-0-					19	
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	-0-	817	2				N	-0-					19	
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	-0-	755	2				N	-0-					19	
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	2				N	-0-					19	
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-					19	
MCCRACKEN				WELL #:		1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186						
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	-0-	263	2				N	-0-					-0-	
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-	
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	2				N	-0-					-0-	
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-					-0-	
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-					-0-	
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-	

IVAN, E. (DUFFER)															//CONT.// 44842 580															CAPACITY															CNTY: STEPHENS																																												
PETEX															//CONT.// 659782																																																																										
MCDANIEL "1054"															WELL #: 1															RRCID -> 262010															COMPL. DATE 12/16/2011															TOTAL DEPTH 4215															PERF. 4020 - 4030														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2				N	-0-						79																																																																					
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2		33	9	N	30			30	1		79																																																																					
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		12	9	N	11						90																																																																					
11	1380	N	1012	-0-	-368	-0-	-0-	990	2		22	9	N	20						110																																																																					
12	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	-0-	1003	2		22	9	N	20						130																																																																					
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2		19	9	N	17			121	1		26																																																																					
GIBSON-WESLEY UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 262786															COMPL. DATE 02/06/2012															TOTAL DEPTH 4220															PERF. 4034 - 4060														
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	-0-	531	2				N	-0-						79																																																																					
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	-0-	651	2				N	-0-						79																																																																					
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2				N	-0-						79																																																																					
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	-0-	505	2				N	-0-						79																																																																					
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	-0-						79																																																																					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59			59	1		79																																																																					
GIBSON-WESLEY UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 267893															COMPL. DATE 04/07/2013															TOTAL DEPTH 4260															PERF. 4076 - 4110														
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2				N	-0-						-0-																																																																					
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	2				N	-0-						-0-																																																																					
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2				N	-0-						-0-																																																																					
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2				N	-0-						-0-																																																																					
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2				N	-0-						-0-																																																																					
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2				N	-0-						-0-																																																																					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															822615																																																																										
KENNEDY "1064" UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 242480															COMPL. DATE 10/02/2008															TOTAL DEPTH 4162															PERF. 3954 - 4028														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59																																																																					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59																																																																					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59																																																																					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59																																																																					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59																																																																					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59																																																																					
KENNEDY "1065" UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 250617															COMPL. DATE 07/01/2009															TOTAL DEPTH 4130															PERF. 3940 - 3948														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
REA-CORBETT "1072" UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 259727															COMPL. DATE 12/10/2010															TOTAL DEPTH 4268															PERF. 4126 - 4148														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
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-																																																																					

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.		863965														
MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508								
08	3875 X	2506	-0-	-1369	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	1373	-0-	-2077	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	890	-0-	-1720	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	856	-0-	-1841	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	1119	-0-	-2074	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
BONNIE		WELL #: 1 A		RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564								
08	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					41
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					41
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					41
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					41
12	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					41
01	899 N	315	-0-	-584	-0-	315	2			N	-0-					41
J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014																
JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RONNING GAS AND OIL LLC		727054														
REED		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412	- 3424
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HARRISON, B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445	- 3460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
MCLAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID -> 114305	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625	- 5835
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3				-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3				-0-
*01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3				-0-
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740	- 5876
08	341 #	13	-0-	-328	-0-	13	3				-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3				-0-
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3				-0-
*01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3				-0-
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898	- 5992
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3				-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3				-0-
*01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3				-0-
JMM (CANYON, UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128369	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780	- 6050
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JMM (CANYON REEF) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PRICE "A"				45110 505 208171		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NOLAN							
				WELL #:	1	RRCID ->	295323	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	6854 -	6879					
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	
08	62	N	54	-0-	-8		-0-		54 3			N	-0-					-0-	
09	30	N	13	-0-	-17		-0-		13 3			N	-0-					-0-	
10	93	N	62	-0-	-31		-0-		62 3			N	-0-					-0-	
11	60	N	20	-0-	-40		-0-		20 3			N	-0-					-0-	
12	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-					-0-	
01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-	
PRICE "A"				WELL #:		RRCID ->		297330	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.	1898 -	1914
08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
J M M, SOUTH (COOK) VANCO OIL & GAS CORP. MCLAUGHLIN, J.M.				45115 500 881484		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NOLAN							
				WELL #:	1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 -	5710					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025																			
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 -	5797				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025																			
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 -	5784				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025																			
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 -	5783				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025																			

J M M, SOUTH (COOK) VANCO OIL & GAS CORP. MCLAUGHLIN, J. M.			//CONT.// //CONT.// WELL #: 7012		45115 500 881484	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NOLAN							
						RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	-	5734						
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	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
			PLUGGED AND ABANDONED_____		10/17/2025												
MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #: 1112			RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5626	-	5716						
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #: 6012			RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5590	-	5717						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
			PLUGGED AND ABANDONED_____		10/10/2025												
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC STOVER, D. G.			45210 500 103198 WELL #: 2		ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN										
						RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 2549	PERF. 2500	-	2505						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2144					N	NO RPT					36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2144					N	NO RPT					36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2144					N	NO RPT					36
STOVER, D. G.			WELL #: 1 A			RRCID -> 081213	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH 2490	PERF. 2449	-	2453						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
D.N.I. PHILLIPS, J. W.			221589 WELL #:			RRCID -> 142428	COMPL. DATE 10/02/1970	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2483	-	2493						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
			PLUGGED AND ABANDONED_____		09/21/2017												

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
OTEX LLC				628115						
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID -> 093964	COMPL. DATE 12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2441 - 2453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 093965	COMPL. DATE 06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2438 - 2458	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID -> 093966	COMPL. DATE 06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424 - 2436	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502	
BIBBY, J. C.				1						
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			-0-
11	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3			-0-
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			-0-
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			-0-
J. T. RANCH (DUFFER)		WELL #:		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	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			-0-
CHOATE		WELL #:		8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			20
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			20
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			20
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			20
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			20

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
CHOATE "A"		WELL #:		9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2		Y	-0-			57
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		Y	-0-			57
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-			57
11	150 N	54	-0-	-96	-0-		54	2		Y	-0-			57
12	124 N	22	-0-	-102	-0-		22	2		Y	-0-			57
01	93 N	10	-0-	-83	-0-		10	2		Y	-0-			57
CHOATE "A"		WELL #:		10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054		
08	155 N	104	-0-	-51	-0-		104	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2		Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
J. V. T. (CONGL. 4250)		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GRAYSTONE OPERATING, LLC		103478												
ROGERS		WELL #:		8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-			-0-
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-			-0-
01	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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			62
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2		N	-0-			62
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			62
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-			62
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-			62
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			62
MCMURREY, M.H. "D"		WELL #:		77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332		
08	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388						
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	23
09	3 N	1	-0-	-0-2	-0-	1	2	N	-0-	23
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	23
11	3 N	1	-0-	-0-2	-0-	1	2	N	-0-	23
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	23
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	23
PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164	
JORDAN, TOM -B-				1						
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2	N	-0-	-0-
09	990 N	394	-0-	-596	-0-	394	2	N	-0-	-0-
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2	N	-0-	-0-
11	960 N	483	-0-	-477	-0-	483	2	N	-0-	-0-
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID -> 099420		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981	
MATHIS				1 T						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042	
ANACONDA				1						
08	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3	N	-0-	21
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	21
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	21
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	21
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
J. V. T. (STRAWN 2400)		WELL #:		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
TAYLOR				1	RRCID -> 116391		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) BRAMMER PETROLEUM, INC. TAYLOR															//CONT.// 45214 400 //CONT.// 088600 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED RRCID -> 116392															EXEMPT COMPL. DATE 05/02/1985															CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140																													
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																															
08	11	N	-0-	-0-		-11		-0-							N	-0-										-0-																																																															
09		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-										-0-																																																															
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-										-0-																																																															
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-										-0-																																																															
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-										-0-																																																															
01		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT										-0-																																																															
NORTH LAKE RESOURCES LLC TAYLOR, JOYCE -B-																														100308 WELL #: 1															RRCID -> 100428															COMPL. DATE 06/03/1982															TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT											-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-																																																														
J-TEC PRODUCTION, LLC LUKE																														427406 WELL #: K 3															RRCID -> 232473															COMPL. DATE 04/16/2007															TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200														
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-																																																														
PROCO OPERATING CO., INC. PADGETT RANCH																														679595 WELL #: 2															RRCID -> 066384															COMPL. DATE 10/23/1975															TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT											-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	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT											-0-																																																														
01		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT											-0-																																																														
PLUGGED AND ABANDON																																																																																									

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629															
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2035 - 2228							
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MATHIS				WELL #:	1 C	RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2124 - 2178							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PARISH				WELL #:	2036	RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2018 - 2352							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PADGETT				WELL #:	1	RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PARISH				WELL #:	3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1902 - 1956							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORTNEY, W. D.				WELL #:	2025	RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645											
PADGETT -A-		WELL #:		2	RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1879 - 1936				
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214792		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2301		PERF. 1968 - 2011				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
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				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WILSON, KELLY				929355											
FRAZIER		WELL #:		1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217		PERF. 2181 - 2191				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)				45279 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
HOOKER TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554						
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546				
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610						
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1531 - 1608						
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
JANELLEN (CADD0)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1154 - 1157						
DAVIS, M. J.		WELL #: 1														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		227570		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1088 - 1230						
RICHARDSON		WELL #: 1														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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
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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013																	
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810													
DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DAVIS, W. B.		WELL #:		3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245							
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JANELLEN (CADD0)				//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN									
PETROLIA GROUP, L.L.C.				//CONT.//		660810														
WALLACE, JOHN C.				WELL #:		1	RRCID -> 017825		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 1038 - 1065					
M	0	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-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-
BENNIE, TERRY				WELL #:		1	RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH		3518	PERF. 1107 - 1184						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
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-
BENNIE, TERRY				WELL #:		2	RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH		2218	PERF. 1112 - 1171						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-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-
JANELLEN, SOUTH (FRY)				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						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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-
MILLER, ALVIN L.				WELL #:		6	RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		490	PERF. 433 - 441						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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-
MILLER, ALVIN L.				WELL #:		5	RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		965	PERF. 433 - 441						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641												
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580		PERF. 433 - 442					
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				157
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				157
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				157
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125905		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 2623 - 2650					
08	T. A.	3	-0-	3	84	3	3				N	-0-				-0-
09	T. A.	3	-0-	3	87	3	3				N	-0-				-0-
10	T. A.	2	-0-	2	89	2	3				N	-0-				-0-
11	T. A.	2	-0-	2	91	2	3				N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	91						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	91						N	NO RPT				-0-
YOUNG, ROY DEANE		WELL #:		3	RRCID -> 087078		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2609 - 2614					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-
JAYMA RHEA (MISS.)		WELL #:		1	RRCID -> 165948		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4301 - 4401					
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-				120
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2				N	-0-				120
10	868 N	506	-0-	-362	-0-	506	2				N	-0-				120
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2				N	-0-				120
12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2				N	-0-				120
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9		N	18				138
JENNIE FAYE (DUFFER)		WELL #:		1	RRCID -> 182904		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3966 - 3980					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-				-0-
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-

JENNIFER (DUFFER)		46176 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
CROSSTEX SERVICES, L.L.C.		190661						
MOORE JOHNSTON		WELL #: 1	RRCID -> 261284	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH 4359	PERF. 4053	-	4055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101
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
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-
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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-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-
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
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-
GERRY-MAC OIL, INC.		302025						
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2	RRCID -> 287788	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3320	PERF. N/A		
08	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-	-0-

JILL (CONGL. N) BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. ASHBY 5X															46356 400 102442		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1A															RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056						
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						
08		3	N		3	-0-	-0-				3	2		N	-0-						-0-						
09		4	N		4	-0-	-0-				4	2		N	-0-						-0-						
10		0	N		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
11		0	N		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
HARALSON, ELLA															WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103				
08		4	N		4	-0-	-0-				4	2		N	-0-						13						
09		4	N		4	-0-	-0-				4	2		N	-0-						13						
10		0	N		-0-	-0-	-0-							N	-0-						13						
11		0	N		-0-	-0-	-0-							N	-0-						13						
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						13						
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						13						
JILL, N. (CONGL. 4050) BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. HARALSON, ELLA -A-															46358 500 102442		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 3															RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062						
08		26	N		26	-0-	-0-				26	2		N	-0-						43						
09		4	N		4	-0-	-0-				4	2		N	-0-						43						
10		0	N		-0-	-0-	-0-							N	-0-						43						
11		0	N		-0-	-0-	-0-							N	-0-						43						
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						43						
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						43						
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						
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
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						
08	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
09	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
10	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
11	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC MCKEICHAN, WILL															46668 750 100587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
WELL #: 2															RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334						
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.				46845 600 453142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:	1	RRCID ->	080380	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4008	-	4024		
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
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	-0-			370	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-			332	2	N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	-0-			387	2	N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	-0-			314	2	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-			355	2	N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	-0-			361	2	N	-0-					-0-
JOHNNY (CONGL.) PETEX				46982 500 659782		ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS						
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3862	-	3866	
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65	2	N	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62	2	N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62	2	N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	-0-			58	2	N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	-0-			59	2	N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	-0-			40	2	N	-0-					-0-
JOHNSON BEND (BEND CONGL.) BASA RESOURCES, INC. JOHNSON, FANNIE T.				47012 050 053974		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL	DEPTH	4493	PERF.	3990	-	3996		
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-			47	2	Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
JOHNSON, FANNIE T.				WELL #:		RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	4435	PERF.	3966	-	4055		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				08/09/2013														
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) HUNTER ENERGY, INC. RIEBE, ANGELINA				47064 600 418929		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:		RRCID ->	144530	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3760	-	3805	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	63	-0-					Y	NO RPT					53
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	63	-0-					Y	NO RPT					53
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	63	-0-					Y	NO RPT					53
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	63	-0-					Y	NO RPT					53
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	63	-0-					Y	NO RPT					53
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	63	-0-					Y	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/28/2023														

JONES COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: JONES	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
HODO															
WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370															
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
S.B. STREET OPERATING, INC.															
WHITTENBURG J															
WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188															
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3				N	-0-			99
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3				N	-0-			99
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-			99
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-			99
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3				N	-0-			99
01	961 N	604	-0-	-357	-0-	604	3				N	-0-			99
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)														CNTY: EASTLAND	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
BENNETT															
WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNETT															
WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
JOSH THOMPSON (CONGL.)														CNTY: SHACKELFORD	
CDJ OIL COMPANY, LLC															
THOMPSON JOSH															
WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0															
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-			-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3				N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				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	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMPSON JOSH															
WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A															
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

JOSH THOMPSON (CONGL.)				//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		103321											
THOMPSON, JOSH				WELL #:		5	RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369				
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
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010							N	-0-				-0-
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-

JOSHUA (CONGL)						47326 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.						511345											
HUNTER				WELL #:		1	RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373				
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-

HUNTER				WELL #:		2	RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599				
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-

PLACE OIL AND GAS CO.						667700											
CARROLL, BOB				WELL #:		2	RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212				
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-		151	2			N	-0-				-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-				-0-
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-				-0-
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-				-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JUDY (CADD0)						47516 150	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
SALTY LIME ENERGY, LLC						744508											
MATTHEWS 70				WELL #:		1	RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34

KAY (CADD0)				47786 300	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.				448810												
TABER RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 100424	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 1864	-	1868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		

TABER RANCH				WELL #: 104	RRCID -> 102912	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 1858	-	1870					
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-		

TABOR RANCH -A-				WELL #: 107	RRCID -> 109211	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1858	-	1863					
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-		
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-		
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-		

KDE (MISS.)				47826 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545												
SOUTH GREEN "1-49"				WELL #: 149	RRCID -> 150927	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4208	-	4702					
08	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	3			N	-0-			70		
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			70		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			70		
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			70		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			70		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70		

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)				47986 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782												
DELAFOSSSE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 018269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4094	PERF. N/A							
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-		

KEECHI CREEK (2100)				48408 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
GLOBAL DRILLING, LLC				310382												
JAGGERS, T.L.				WELL #: 2	RRCID -> 083189	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2120	-	2130					
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-		
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-		
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-		
12	0 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-		
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-		

KEECHI CREEK (2100)			//CONT.//		48408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.					500222									
COLLEEN			WELL #:		4	RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064		
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-
KELLY (STRAWN)					48555 777	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615									
COODY, J.R. "A"			WELL #:		7	RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
COODY, J.R. "A"			WELL #:		2 A	RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2663 - 2669		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
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
KELSAY (STRAWN)					48626 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC					101481									
ANCELIN, D.			WELL #:		2	RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330		
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	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-
KESSLER (STRAWN)					49095 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SMITH, JERRY V.					792925									
KESSLER			WELL #:		1	RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 3133 - 3144		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KESSLER (3980)		49095 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
J-TEC OPERATING, LLC		427739						
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	105180	COMPL. DATE	04/19/1983	TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
NALL OIL & GAS		599295						
HALSELL		WELL #:	4	RRCID ->	109353	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	27 1	50 2	-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	26 1	47 2	-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	28 1	49 2	-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	26 1	42 2	-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	26 1	44 2	-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	23 1	38 2	-0-
HALSELL "B"		WELL #:	8 B	RRCID ->	218175	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	11 1	19 2	-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	11 1	19 2	-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 2	-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	11 1	17 2	-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	11 1	18 2	-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	9 1	16 2	-0-
KIDD (STRAWN, UPPER)		49171 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
CROWN EQUIPMENT CO.		191534						
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-
KIGHT (CONGL 3750)		49180 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703						
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

KIGHT (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
JUDITH WINSTON KIGHT "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095														
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
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3							-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3							-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	3			3	9			3
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3							3
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3							3
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3							3
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939														
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	246	3	50	9	N		45	165	50
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	223	3	39	9	N		35		85
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	295	3	46	9	N		42		127
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	279	3	41	9	N		37		164
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	262	3	51	9	N		46		210
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	243	3	36	9	N		33	163	80
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
B.R.A.														
WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700														
08	14B DENY	76	-0-	76	545	76	3			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	655	110	3			N		-0-		-0-
B.R.A.														
WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631														
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N		-0-		-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N		-0-		-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N		-0-		-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N		-0-		-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N		-0-		-0-
*01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N		-0-		-0-
B.R.A.														
WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840														
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N		-0-		-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N		-0-		-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N		-0-		-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N		-0-		-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N		-0-		-0-
*01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N		-0-		-0-
BRAZOS-FISH														
WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793														
08	0 #	-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-

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

TINDALL IIII		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626							
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625							
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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3594 - 3599							
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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2				Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2				Y	-0-					-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8 2				Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2				Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2				Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2				Y	-0-					-0-

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ABX OIL & GAS, INC.		003646															
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE									
WELL #:		3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL	DEPTH	2812	PERF.	2764 - 2780					
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL	DEPTH	4131	PERF.	3876 - 3890					
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
KLEINER (LAKE) PETEX KLEINER, CHAS. J.		49832 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL	DEPTH	4004	PERF.	3400 - 3498					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SO OPERATING COMPANY RHODES-SOUTH		800281															
WELL #:		1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL	DEPTH	4135	PERF.	3397 - 3427					
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
WHITLEY, RAYMOND WHITLEY, RAYMOND		920489															
WELL #:		1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3480 - 3511					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KLEINER (LAKE SAND) SO OPERATING COMPANY CITY OF CISCO		49832 225 800281		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL	DEPTH	4105	PERF.	N/A					
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

KLEINER (RANGER)				49832 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
TEX-AM PETROLEUM CORP.				844144													
BURGESS-MANNING				WELL #:	RRCID -> 130221	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3387	-	3396						
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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						99
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016																	

COUCH				WELL #:	1	RRCID -> 132709	COMPL. DATE 10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3400	-	3410					
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT						10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT						10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT						10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT						10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT						10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT						10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)				49888 525	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703													
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 236664	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 4041	-	4055					
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	235	3	2 9	N	2							114
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	210	3	12 9	N	11							125
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	191	3	7 9	N	6							131
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-							131
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-							131
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15 9	N	14							145

ROBBINS, WAYNE "A"				WELL #:	5	RRCID -> 238036	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4057	-	4068					
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-							-0-
09	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	3		N	-0-							-0-
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-							-0-
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3		N	-0-							-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-							-0-
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3		N	-0-							-0-

ROBBINS, WAYNE "A"				WELL #:	6	RRCID -> 243144	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040	-	4100					
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-							-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-							-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-							-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-							-0-
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-							-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-							-0-

ROBBINS, WAYNE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 265357	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4087	-	4099					
08	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-							-0-
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	3		N	-0-							-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3		N	-0-							-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-							-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-							-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703													
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KOKOMO (CANYON REEF)				50100 075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL								
BYRNE OIL COMPANY				119795													
MCCOY				WELL #:	2	RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756		PERF. 3185 - 4677					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070													
LYNDEN				WELL #:	1	RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3272 - 3287					
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3				N	-0-					-0-
09	0 N	1493	-0-	1493	-0-	1493	3				N	-0-					-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	3				N	-0-					-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3				N	-0-					-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3				N	-0-					-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT					-0-
FINIS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3464 - 3482					
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-					54
09	0 N	36	-0-	36	-0-	36	3				N	-0-					54
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					54
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					54
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-					54
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					54

KOKOMO CADD0 (CADD0) //CONT.// 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
MAUELLE WELL #: 2 RRCID -> 286997 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
KOKOMO CADD0 (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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272														
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1			75
09	0 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	N	1			76
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1			77
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2			79
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	N	3			82
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			82
CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356														
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-			92
09	0 N	644	-0-	644	-0-	644	3			N	-0-			92
10	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-			92
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			92
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			92
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			92
KRAMER (CONGL.) 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
CABOT-KRAMER WELL #: 3 RRCID -> 150610 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869														
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAMER (CONGL.)				//CONT.// 50259 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				//CONT.// 448761																		
HENDRICKS				WELL #: 1				RRCID -> 158714				COMPL. DATE 06/07/1996				TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852						
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	
08		31	N	26	-0-		-5	-0-	-0-	26		2			N	-0-					-0-	
09		21	N	21	-0-		-0-	-0-	-0-	21		2			N	-0-					-0-	
*10		25	N	25	-0-		-0-	-0-	-0-	25		2			N	-0-					-0-	
*11		7	N	7	-0-		-0-	-0-	-0-	7		2			N	-0-					-0-	
*12		6	N	6	-0-		-0-	-0-	-0-	6		2			N	-0-					-0-	
01		0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENDRICKS				WELL #: 2				RRCID -> 161168				COMPL. DATE 11/12/1996				TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867						
08		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENDRICKS				WELL #: 3				RRCID -> 162936				COMPL. DATE 07/10/2006				TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718						
08		62	N	61	-0-		-1	-0-	-0-	61		2			N	-0-					-0-	
09		47	N	47	-0-		-0-	-0-	-0-	47		2			N	-0-					-0-	
*10		58	N	58	-0-		-0-	-0-	-0-	58		2			N	-0-					-0-	
*11		16	N	16	-0-		-0-	-0-	-0-	16		2			N	-0-					-0-	
*12		14	N	14	-0-		-0-	-0-	-0-	14		2			N	-0-					-0-	
01		0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENDRICKS				WELL #: 4				RRCID -> 165971				COMPL. DATE 12/14/1997				TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805						
08		5	N	3	-0-		-2	-0-	-0-	3		2			N	-0-					-0-	
09		2	N	2	-0-		-0-	-0-	-0-	2		2			N	-0-					-0-	
*10		3	N	3	-0-		-0-	-0-	-0-	3		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		0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CABOT-KRAMER				WELL #: 4				RRCID -> 171289				COMPL. DATE 10/20/1998				TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802						
08		31	N	26	-0-		-5	-0-	-0-	26		2			N	-0-					-0-	
09		21	N	21	-0-		-0-	-0-	-0-	21		2			N	-0-					-0-	
*10		25	N	25	-0-		-0-	-0-	-0-	25		2			N	-0-					-0-	
*11		7	N	7	-0-		-0-	-0-	-0-	7		2			N	-0-					-0-	
*12		6	N	6	-0-		-0-	-0-	-0-	6		2			N	-0-					-0-	
01		0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KROOKED RIVER (CADD)				50329 075				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON						
STOVALL OPERATING CO.				824339																		
HENDRICK T-21 UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 154470				COMPL. DATE 05/02/1995				TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605						
08		248	N	-0-	-0-		-248	-0-	-0-						N	16	126	1			16	
09		P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10		P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11		P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12		P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01		P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2025 - WELL PLUGGED 11/17/25																						

KUZELL (CONGLOMERATE) SOMERSET OPERATING, LLC KIRKLAND													50450 500 101481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
WELL #: 1													RRCID -> 082467	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5344	-	5433	
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			
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-			
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-			
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-			
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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-			
GRAVES, ROBERT L													302592						
WELL #: 1													RRCID -> 083564	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5194	-	5204	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-			
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-			
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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-			
GIANT NRG CO., LP MORGAN GAS UNIT													302592						
WELL #: 2													RRCID -> 156018	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5103	-	5115	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR													50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1													RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
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 #: 2 C													RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	-	4467	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.													643730						
WELL #: 1													RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	-	4749	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					59			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					59			
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					59			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59			

L.B.C. (CONGL. 4550)				//CONT.//		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
SAGE OIL AND GAS, LLC						743222													
JOHNSTON UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4280 - 4328					
M	ALLOW	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925													
ELIZABETH KING UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 146656		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 4608 - 4618					
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3				Y	-0-					-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				Y	-0-					-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3				Y	-0-					-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3				Y	-0-					-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3				Y	-0-					-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	3				Y	-0-					-0-	
L.C. CLEVINGER (RANGER)						50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
LOWRANCE INC.						511345													
EMFINGER, B. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724					
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3				N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3				N	-0-					-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-					-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3				N	-0-					-0-	
EMFINGER, B.				WELL #:		1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3730 - 3732					
08	2573 #	2481	-0-	-92	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2						125	
09	2610 #	2389	-0-	-221	-0-	-0-	2381	3	8	9	N	7						132	
10	2697 #	2330	-0-	-367	-0-	-0-	2324	3	6	9	N	5						137	
11	2610 #	1554	-0-	-1056	-0-	-0-	1545	3	9	9	N	8	144	1				1	
12	2480 #	1640	-0-	-840	-0-	-0-	1639	3	1	9	N	1						2	
*01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	3	3	9	N	3						5	
ZAGAVA, LLC						950456													
LORD, JESSIE				WELL #:		1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724					
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2				N	-0-					-0-	
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2				N	-0-					-0-	
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2				N	-0-					-0-	
11	2550 N	2235	-0-	-315	-0-	-0-	2235	2				N	-0-					-0-	
12	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	-0-	2616	2				N	-0-					-0-	
01	2635 N	1829	-0-	-806	-0-	-0-	1829	2				N	-0-					-0-	
L. C. CLEVINGER (STRAWN)						50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
ZAGAVA, LLC						950456													
LORD, JESSIE				WELL #:		3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

L. G. COOK (MISS.) KROH OPERATING LLC MATTHEWS TRUST "14"				50500 250 478245	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD							
WELL #: 1				RRCID -> 167313	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4926	-	4942								
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
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					167
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167
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								
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					30
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					30
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					30
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-					30
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-					30
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-					30
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								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
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								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
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								
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					19
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					19
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-					19
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					19
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-					19
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2				N	-0-					19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579						
MCFARLANE, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 017424	COMPL. DATE 03/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2692	
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
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-
SHADY OIL CO.				768360						
WHITE, ODIS				WELL #: 1	RRCID -> 017417	COMPL. DATE 11/26/1956	TOTAL DEPTH	2325	PERF. N/A	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
NEWTON				WELL #: 1	RRCID -> 128336	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2270 - 2280	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 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	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-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	
08	186 #	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09	180 #	6	-0-	-174	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10	186 #	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-	-0-
11	180 #	5	-0-	-175	-0-	5 2		N	-0-	-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-	-0-
LAKE COLEMAN (MORRIS)				51408 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE				931621						
HEMPHILL 83				WELL #: 7	RRCID -> 288028	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2519 - 2525	
08	1354	347	-0-	-1007	-0-	330 2	17 9	Y	15	15
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	15
10	341 N	100	-0-	-241	-0-	100 2		Y	-0-	15
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	6 2		Y	-0-	15
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-	15
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-	15

LAKE LEON (DUFFER)														
ANDERSON PRODUCTION														
WILLIAMSON, J.														
WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398														
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
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			10
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			10
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-			10
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-			10
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			10
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-			10
WILLIAMSON, J.														
WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
TINDALL "D"														
WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TINDALL II														
WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TINDALL SOUTH														
WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FINLEY, J.J.														
WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586														
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			8
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			8
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			8
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			8
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			8
01	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-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-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682										
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B DENY	-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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 126768		COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546	- 3602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 066857		COMPL. DATE 06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	- 0			
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:		1	RRCID -> 077368		COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450	- 3458			
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					24
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24
MEAZELL "H"				WELL #:		1	RRCID -> 121025		COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532	- 3540			
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
MAZELL "F"				WELL #:		1	RRCID -> 250168		COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556	- 3559			
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
FINLEY, CATHERN				268650												
FINLEY J.J.				WELL #:		1	RRCID -> 062209		COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
JD OPERATING				427405															
MCGOUGH				WELL #:		1		RRCID -> 105600		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 3533		PERF. 3495 - 3500					
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
08		620 #	577	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09		600 #	541	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10		620 #	609	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11		600 #	558	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12		620 #	597	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01		620 #	551	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162															
FREYSCHLAG				WELL #:		1		RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3699		PERF. 3406 - 3415					
08		93 #	89	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	85	3	4 9	Y	4						42
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	7 9	Y	6		41 1				7
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	4 9	Y	4						11
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	7 9	Y	6						17
12		93 #	78	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	72	3	6 9	Y	5						22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						22
FREYSCHLAG				WELL #:		2		RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH 3653		PERF. 3436 - 3446					
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	3 9	Y	3						33
09		300 #	188	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	182	3	6 9	Y	5		33 1				5
10		310 #	234	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	230	3	4 9	Y	4						9
11		300 #	176	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	169	3	7 9	Y	6						15
12		310 #	152	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	146	3	6 9	Y	5						20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
CLABORN				WELL #:		1		RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 3714		PERF. 3403 - 3423					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						2
GANN				WELL #:		3		RRCID -> 126921		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3580 - 3620					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
GANN				WELL #:		1		RRCID -> 127732		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3630 - 3640			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162								
MORTON		WELL #:		2	RRCID -> 128366		COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3585	-	3630
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

MORTON		WELL #:		3	RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3619	-	3631
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

MORTON		WELL #:		5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3594	-	3617
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3639	-	3644
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		90
09	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		90
10	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		90
11	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		90
12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		90
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		90

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446										
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 103937		COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF. 3521	-	3558
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964										
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID -> 122639		COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3572	-	3580
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)					51501 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
RHYNE, J.V.					706379														
MASON, VERNELL					WELL #:		1 U		RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 3093 - 3104				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)					51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
INCENDIUM RESOURCES LLC					102170														
MOORE, HAROLD					WELL #:		1		RRCID -> 076592		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1223						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1223						N	-0-					-0-	
10		1223 R	-0-	-0-	-1223	-0-						N	-0-					-0-	
11		1170 #	1067	-0-	-103	-0-		1067	2			N	-0-					-0-	
12		1209 #	1154	-0-	-55	-0-		1154	2			N	-0-					-0-	
01		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2			N	-0-					-0-	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462														
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.					WELL #:		1		RRCID -> 082436		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4223 - 4234				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-	
RHYNE, J.V.					706379														
LAMINACK, R.F.					WELL #:		1		RRCID -> 076591		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4072 - 4102				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492						N	NO RPT					-0-	
HOWARD, SARA JANE					WELL #:		1		RRCID -> 079704		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4174 - 4185				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
MASON, VERNELL					WELL #:		1 L		RRCID -> 080211		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4201 - 4206				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										51501 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.										706379											
HOWARD SARAH JANE										WELL #:	2 C	RRCID -> 082433	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4221	-	4237				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-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-	
STERLING OIL AND GAS										818896											
RIDDLE										WELL #:	1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854	-	4864				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-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-	
RIDDLE										WELL #:	2	RRCID -> 093967	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 4366	-	4390				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-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-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
KOONCE										WELL #:	1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199	-	4251				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1							Y		-0-						-0-	
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)										51501 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.										706379											
YATES, J. J.										WELL #:	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4332	-	4339				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-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-	
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)										51501 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										101212											
ELSIE SIMS HILL										WELL #:	1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591	-	4594				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						1	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						1	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						1	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						1	

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.//										51501 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.										706379							
HOWARD, SARAH JANE										WELL #:	2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4531 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE				
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-				
LAKE NECESSITY (DUFFER)										51505 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.										112251							
LANGFORD, G. E. -G-										WELL #:	1 G	RRCID -> 291620	COMPL. DATE 08/08/1982	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4108 - 4148		
08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-				31				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-											
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-				31				
10	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 2	N	-0-				31				
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-				31				
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-				31				
*01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-				31				
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)										51505 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645							
LANGSTON										WELL #:	1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 1797 - 1807		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-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-				
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		
08	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78 2	N	-0-				-0-				
09	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 2	N	-0-				-0-				
10	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2	N	-0-				-0-				
11	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 2	N	-0-				-0-				
12	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2	N	-0-				-0-				
*01	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 2	N	-0-				-0-				
LANGFORD, G.E. -A-										WELL #:	1	RRCID -> 299739	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 1796 - 1801		
08	155	140	-0-	-15		-0-	140 2	N	-0-				-0-				
09	150	136	-0-	-14		-0-	136 2	N	-0-				-0-				
10	155	143	-0-	-12		-0-	143 2	N	-0-				-0-				
11	150 N	144	-0-	-6		-0-	144 2	N	-0-				-0-				
12	155 N	151	-0-	-4		-0-	151 2	N	-0-				-0-				
01	155 N	138	-0-	-17		-0-	138 2	N	-0-				-0-				
D.J. & T. ENERGY										196227							
LANGFORD "C"										WELL #:	4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2896 - 2900		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-				

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
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			
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LANGFORD ET AL "B"		WELL #:		3	RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LANGFORD, G. E. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)				51592 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
HARRIS, B.K. "T"		WELL #:		1	RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-			57
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			57
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			57
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)				51615 150	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639										
COTTEN "A"		WELL #:		1 T	RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5108 - 5116			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
REAMES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740		PERF. N/A			
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-							
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-							
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-							
11	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-							
12	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-							
01	930 N	427	-0-	-503	-0-	427	2			N	-0-					-0-							

HARRELL, J. G.													WELL #:	1	RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3936 - 4027		
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-							
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-							
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-							
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-							
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-							
01	527 N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					-0-							

WARD, J. M. "1240"													WELL #:	201	RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 3846 - 3942		
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4413	2	12	9	N	11					60							
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4241	2	21	9	N	19					79							
10	4402 X	4154	-0-	-248	-0-	4146	2	8	9	N	7					86							
11	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	4152	2	12	9	N	11					97							
12	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4187	2	19	9	N	17					114							
01	4433 X	4169	-0-	-264	-0-	4150	2	19	9	N	17					131							

PETEX MISS SARAH													659782	WELL #:	1	RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4003 - 4118	
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					58							
09	1140 N	677	-0-	-463	-0-	677	2			N	-0-					58							
10	1209 N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					58							
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					58							
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					58							
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					58							

ROBBINS, ETHEL													WELL #:	1	RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188		PERF. 3945 - 3951		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-							
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-							
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-							

BROWN-MORRIS													WELL #:	1	RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3969 - 3973		
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-							
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-							
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-							
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-							
12	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-							
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-							

LAKESIDE (CONGL 3960)			//CONT.//			51653 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
PETEX			//CONT.//			659782														
FROST HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 154023			COMPL. DATE 04/19/1995			TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC						848681														
SLOAN-MARTIN						WELL #:	1A	RRCID -> 192369			COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969						
08	0 K	-0-	-0-		-0-		86						N	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-		-0-		86						N	-0-					-0-	
10	0 K	-0-	-0-		-0-		86						N	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-		-0-		86						N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-		-0-		86						N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-		-0-		86						N	-0-					-0-	
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						
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						01/15/2026														
T-SQUARE PETROLEUM CO.						833912														
STANDLEY						WELL #:	1	RRCID -> 106963			COMPL. DATE 08/28/1982			TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474						
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
3 S PRODUCTION, INC.						953796														
CLARK						WELL #:	2	RRCID -> 278561			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438						
08	266 N	266	-0-		-0-		-0-	263	3	3	9	N	3						69	
09	280 N	280	-0-		-0-		-0-	277	3	3	9	N	3						72	
10	240 N	240	-0-		-0-		-0-	237	3	3	9	N	3						75	
11	270 N	232	-0-		-38		-0-	229	3	3	9	N	3						78	
12	279 N	214	-0-		-65		-0-	211	3	3	9	N	3						81	
01	248 N	137	-0-		-111		-0-	134	3	3	9	N	3						84	
LANEY (STRAWN)						51912 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH							
ROBERSON, C. L.						716380														
LANEY, M. E. -B-						WELL #:	1	RRCID -> 017852			COMPL. DATE 10/28/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

LANEY, NE (STRAWN 2700)													51918 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH			
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY													526294										
SIRMAN													WELL #:	1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
M	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					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
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-						
LANGFORD (DUFFER)													51926 300	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563										
FISHBACK													WELL #:	1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF.	3952 - 3958	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
LANGFORD, P.C.													WELL #:	2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4034 - 4044	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3					N	-0-				-0-						
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3					N	-0-				-0-						
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3					N	-0-				-0-						
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3					N	-0-				-0-						
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3					N	-0-				-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
MARJAC OIL COMPANY, INC.													526262										
LINK -1-													WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025	
08	3813 X	2233	-0-	-1580	-0-	2233	2					N	-0-				-0-						
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	2529	2					N	-0-				-0-						
10	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2					N	-0-				-0-						
11	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2					N	-0-				-0-						
12	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2					N	-0-				-0-						
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2					N	-0-				-0-						
PARKS, RHONE INC.													641520										
LANGFORD, G.R. -A-													WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2					N	-0-				-0-						
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-				-0-						
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2					N	-0-				-0-						
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2					N	-0-				-0-						
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2					N	-0-				-0-						
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2					N	-0-				-0-						
LANGFORD "A"													WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985	
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2					N	-0-				-0-						
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2					N	-0-				-0-						
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2					N	-0-				-0-						
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2					N	-0-				-0-						
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2					N	-0-				-0-						
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2					N	-0-				-0-						

LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.			51926 600 641520			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
WELL #:			1			RRCID -> 100994			COMPL. DATE 07/10/1982			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	3162 #	3007	-0-	-155	-0-			3007 2			N	-0-						-0-
09	2940 #	2855	-0-	-85	-0-			2855 2			N	-0-						-0-
10	3038 #	2890	-0-	-148	-0-			2890 2			N	-0-						-0-
11	2940 #	2749	-0-	-191	-0-			2749 2			N	-0-						-0-
12	3038 #	2816	-0-	-222	-0-			2816 2			N	-0-						-0-
01	3007 #	2805	-0-	-202	-0-			2805 2			N	-0-						-0-
LAURA C. (MISS.) BRAKA OPERATING, L.L.C. BLACK "27"			52267 600 088563			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
WELL #:			4			RRCID -> 104554			COMPL. DATE 01/22/1983			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105						
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 3			N	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 3			N	-0-						-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22 3			N	-0-						-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 3			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAYMOND (M.F. LIME) MUCKLEROY GAS MUCKLEROY			52507 500 592422			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN						
WELL #:			3			RRCID -> 115222			COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578						
08	341 N	248	-0-	-93	-0-			248 2			N	-0-						-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-			223 2			N	-0-						-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-			483 2			N	-0-						-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-			518 2			N	-0-						-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318 2			N	-0-						-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-			334 2			N	-0-						-0-
LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON			52510 500 159500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN						
WELL #:			9			RRCID -> 262704			COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
LAZY BEND GAS (STRAWN) BRAZOS OPERATING LLC RICHARDS J. H.			52525 500 100639			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
WELL #:			1			RRCID -> 060169			COMPL. DATE 09/21/1974			TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A						
08	14B DENY	-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-
TAYLOR			WELL #:			1			RRCID -> 075168			COMPL. DATE 12/31/1976			TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-						-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)			//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639											
NELSON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1799	-	1810		
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
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
12		217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-				-0-
01		217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-				-0-
BODIFORD			WELL #:		1	RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2027	-	2039		
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-
MOSIER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1813	-	1870		
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				-0-
HILL, LOIS			WELL #:		1	RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923	-	1990		
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				12
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				12
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				12
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				12
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				12
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				12
PHILLIPS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815	-	1890		
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
ALEXANDER			WELL #:		1	RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876	-	1977		
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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "B" WELL #: RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016														

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRAZOS OPERATING LLC 100639
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

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
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

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
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)			52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
LEDBETTER, JERRY D. CO.			493712											
LEDBETTER			WELL #: 1		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3756 - 3855			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DIANE MARIE			WELL #: 1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LEDBETTER (LAKE)			52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
MING HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MING HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEDBETTER (RANGER)			52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.			511345											
HARRELL, C.J.			WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792			
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	3			Y	-0-			9
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-			9
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-			9
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-			9
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3			Y	-0-			9
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	3			Y	-0-			9
HARRELL			WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708			
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			9
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			9
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			9
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-			9
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			9
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
HARRELL		WELL #:		5	RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH		3781	PERF. 3701 - 3717	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			38
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			38
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			38
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			38
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			38
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			38
LEDBETTER (RANGER 3620)				52829 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				641520									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 103382		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH		4257	PERF. 3620 - 3628	
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			98
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			98
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			98
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			98
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			98
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH		4009	PERF. 3570 - 3582	
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	796	-0-	-692	-0-	796	3		N	-0-			-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH		3810	PERF. 3560 - 3570	
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-
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH		3856	PERF. 3560 - 3570	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-

LEE RAY (CADD0)				52900 213	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262													
CALLOWAY				WELL #:	1A	RRCID -> 285926				COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314			
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
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	2			N	-0-					-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	2			N	-0-					-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864	2			N	-0-					-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763	2			N	-0-					-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		1841	2			N	-0-					-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265	2			N	-0-					-0-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194													
RAY, LEE				WELL #:	2	RRCID -> 172026				COMPL. DATE 12/31/1998				TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
RAY, LEE				WELL #:	1R	RRCID -> 284395				COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300			
08	2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2469	2	26	9	N	24	99	1				33
09	2460 X	2216	-0-	-244	-0-	2187	2	29	9	N	26						59
10	2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2275	2	31	9	N	28						87
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2180	2	33	9	N	30	49	1				68
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	N	29	28	1				69
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1782	2	29	9	N	26						95
LEE RAY (DUFFER LIME)				52900 426	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION				022922													
WARD, E. J.				WELL #:	5	RRCID -> 017919				COMPL. DATE 06/30/1943				TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665			
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	N	2						133
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-						133
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						133
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1						134
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						134
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						134
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 120512				COMPL. DATE 11/18/1985				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666			
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-						70
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-						70
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						70
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						70
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						70
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						70
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID -> 017912				COMPL. DATE 10/03/1930				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-						-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-						-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-						-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-						-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-					-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-					-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-					-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-					-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCCONNELL-MORELAND				WELL #:		1	RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A					
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-					-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-					-0-
10		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3			N	-0-					-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-					-0-
12		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHESLEY, J. E.				WELL #:		2	RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834					
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-					-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-					-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WINCHELL, H. L.				WELL #:		1	RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773					
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-					-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-					-0-
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3			N	-0-					-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-					-0-
12		651 N	483	-0-	-168	-0-	483 3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				WELL #:		2	RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820					
HART ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820					
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-					-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3			N	-0-					-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-					-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3			N	-0-					-0-
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3			N	-0-					-0-
01		124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3			N	-0-					-0-
PETEX				WELL #:		12	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820					
GROVES, W. H.				WELL #:		12	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820					
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	671 2	14	9	N	13					24
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-					24
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-					24
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-					24
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-					24
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-					24

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782											
WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH		4052	PERF. 3650	-	3672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4555	2		N	-0-		-0-
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4350	2		N	-0-		-0-
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4703	2		N	-0-		-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4473	2		N	-0-		-0-
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4465	2		N	-0-		-0-
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3572	2		N	-0-		-0-

GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH		4301	PERF. 3924	-	3934	
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1720	2		N	-0-		95
09	1440 N	615	-0-	-825	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-		95
10	1488 N	153	-0-	-1335	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-		95
11	1440 N	122	-0-	-1318	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-		95
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	-0-	-0-		506	2		N	-0-		95
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1047	2		N	-0-		95

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH		3874	PERF. 3775	-	3781	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964													
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH		4106	PERF. 3888	-	3894	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		94
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		94
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		94
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		94
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				94
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		94
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		26
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		26
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		26
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		26
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2		26
01	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2		26
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		30
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		30
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		30
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		30
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		30
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		30

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922													
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3672 - 3682						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					43	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					43	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					43	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					43	
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					43	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
CHILDERS				WELL #:		1	RRCID -> 017883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3617 - 3626		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-	
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675													
GROVE, W. H., ESTATE -A-				WELL #:		1	RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726													
KLEINER				WELL #:		1	RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3454 - 3496				
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					75	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					75	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					75	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					75	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					75	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75	
PETEX				659782													
HOLLAND, K. D.				WELL #:		2	RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3340 - 3350				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-	
GROVES, W. H.				WELL #:		13	RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3542 - 3616				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3884	-	3895	
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3562	-	3888	
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 017881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3918	PERF. 3364	-	3383	
HITTSON -B-											
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
RECLASSIFIED TO OIL 07/10/2023											
LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922							
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID -> 123183	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3740	-	3750	
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922							
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID -> 117094	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3632	-	3639	
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	67
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-	67
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	67
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	67
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	67
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	67
WRIGHT, W.B.		WELL #:		201	RRCID -> 120288	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3688	-	3704	
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922											
WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664				
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
08	8 N	1	-0-	-7	-0-			1 2			N	-0-			-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-			1 2			N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
08	8 N	2	-0-	-6	-0-			2 2			N	-0-			122
09	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-			122
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			122
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-			122
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			122
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-			122

CROSSTEX SERVICES, L.L.C.		WELL #:		190661	RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938				
GUNSLIGHT		1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680				
WRIGHT & HARRELL		4													
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1582						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635				
HITTSO -C-		2													
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 3			N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-			230 3			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-			247 3			N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-			239 3			N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265 3			N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-			289 3			N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		WELL #:		52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
CALLAWAY		3		RRCID -> 017867		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 2007 - 2047					
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				//CONT.//	52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC				//CONT.//	743194										
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 -	2042		
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
08	310 N	288	-0-	-22	-0-		288	2			N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-		286	2			N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 -	2150		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 -	2095		
08	496 N	480	-0-	-16	-0-		480	2			N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2			N	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-		477	2			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2			N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)					52902 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION					022922										
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	120338	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3810 -	3815		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)					53145 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.					035060										
NASH				WELL #:	3	RRCID ->	080556	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL DEPTH	710	PERF. 671 -	674		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

LEONARD (DUFFER)					53275 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX					659782										
STRIEGLER				WELL #:	1	RRCID ->	110263	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3995 -	4001		
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2			N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-		8	2			N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-

LEONARD (DUFFER)		//CONT.//		53275 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBRO CC		WELL #:		2	RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3884	-	3894	
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
08	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
LESIKAR (ATOKA)				53332 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225										
LESIKAR, WM.		WELL #:			RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4121	-	4251	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021														
LETHCOE (CONGL.)				53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KROH OPERATING LLC				478245										
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH	4358	PERF. 4106	-	4114	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PETEX				659782										
WHITE "29" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3835	-	3846	
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-			-0-
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-			-0-
12	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3906	-	3923	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3846	-	3864	
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-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782													
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3882 - 3894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3867 - 3880						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2026																	

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3879 - 3891						
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615															
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3939 - 3944						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238040		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3890 - 3908						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241276		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3934 - 3952						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615									
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241451		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID -> 242066		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID -> 259812		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
TIKI OIL & GAS, LLC		860191											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID -> 236962		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	17	-0-	17	17		17	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	2	-0-	2	19		2	2	N	-0-		-0-
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374				
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-		-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-		-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-		-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-		6	3	N	-0-		-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
QUARLES														
WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568														
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
CALLOWAY, E. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504														
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3				N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAMMOND, E.R.														
WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YOUNG														
WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627														
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3				N	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-		-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3				N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAMMOND, E R														
WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC.														
CALLAWAY														
WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618														
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N	-0-		15
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2				N	-0-		15
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2				N	-0-		15
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2				N	-0-		15
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2				N	-0-		15
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		15

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3464 - 3555			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 5		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3678 - 3706			
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-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526 PERF. 3494 - 3522			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698 PERF. 3712 - 3796			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
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			
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1078	2	N	-0-		93
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	N	-0-		93
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	119	1	1059	2	N	-0-		93
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	2	N	-0-		93
12	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	99	1	1039	2	N	-0-		93
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	114	1	1104	2	N	-0-		93
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293 PERF. 3482 - 3535			
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-		-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	31	1	319	2	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	2	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-		-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	2	N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)			//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH							
PENDRAGON OIL CO.					651162														
PIERCE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 103824		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH	3471	PERF. 3348	-	3356					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694														
QUARLES B					WELL #:		1	RRCID -> 085124		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3578	-	3758			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964														
BOSTIC, BOSTIC & HUNT					WELL #:		1	RRCID -> 084760		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3484	-	3940			
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3					N	-0-					-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3					N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3					N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3					N	-0-					-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3					N	-0-					-0-
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	507	3					N	-0-					-0-
LIL AUDREY (COMYN)					53565 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN						
XTA RESOURCES LLC					945943														
HEARN-SMITH					WELL #:		2	RRCID -> 102975		COMPL. DATE 10/10/1982		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3378	-	3388			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
HEARN-SMITH					WELL #:		1	RRCID -> 104494		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368	-	3379			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
WESTERMAN, L. D.					WELL #:		1	RRCID -> 105182		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2630	-	2640			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

[illegible]

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	RRCID -> 175215	COMPL.	DATE 10/25/1999	TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 4000 -	4020	
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	N	-0-	-0-	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	21	1	328	3	N	8	8	
						9	9						
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	13	1	193	3	N	1	8 1	
						1	9						
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-	1	
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	19	19 1	
						21	9						

COUNTY LINE 11				WELL #: A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996	- 4014
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3 N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3 N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3 N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3 N	2	2 1	-0-
						2 9				
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 3 N	-0-		-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	54 3 N	2	2 1	-0-
						2 9				

COUNTY LINE 12				WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH	5010 PERF.	4021 -	4031
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54 3 N	-0-			43
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63 3 N	-0-			43
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62 3 N	1			44
						1	9					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59 3 N	-0-	1	1	43
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51 3 N	-0-			43
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48 3 N	1	1	1	43
						1	9					

COUNTY LINE 11				WELL #:	10A	RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4020	-	4040
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 16	53580 300 333935	RRCID -> 183276	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	155 N	132	-0-	-23	-0-			8 1	124 3	N		-0-						-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-			8 1	134 3	N		-0-						-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-			11 1	166 3	N		-0-						-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-			8 1	123 3	N		4		4 1				-0-
								4 9										
12	155 N	129	-0-	-26	-0-			8 1	121 3	N		-0-						-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-			6 1	91 3	N		3		3 1				-0-
								3 9										
COUNTY LINE 11					WELL #: A 18		RRCID -> 183301	COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4043	-	4067		
08	93 N	61	-0-	-32	-0-			4 1	57 3	N		-0-						-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-			4 1	70 3	N		-0-						-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-			5 1	76 3	N		2						2
								2 9										
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			5 1	69 3	N		-0-		2 1				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-			5 1	79 3	N		-0-						-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-			6 1	88 3	N		2		2 1				-0-
								2 9										
COUNTY LINE 22					WELL #: 11A		RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3998	-	4020		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-						-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N		-0-						-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	62 3	N		1						1
								1 9										
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		-0-		1 1				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			3 1	51 3	N		-0-						-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-			3 1	48 3	N		1		1 1				-0-
								1 9										
COUNTY LINE 11					WELL #: 12A		RRCID -> 183492	COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	4005	-	4034		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-						1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N		-0-						1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	62 3	N		1						2
								1 9										
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		-0-		1 1				1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			3 1	51 3	N		-0-						1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-			3 1	48 3	N		1		1 1				1
								1 9										
COUNTY LINE 22					WELL #: 13A		RRCID -> 183493	COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4011	-	4028		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-			10 1	160 3	N		-0-						-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-			11 1	174 3	N		-0-						-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-			12 1	189 3	N		3						3
								3 9										
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-			12 1	184 3	N		2		5 1				-0-
								2 9										
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-			12 1	185 3	N		-0-						-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-			13 1	198 3	N		5		5 1				-0-
								6 9										

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.// WELL #: 14A		53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
				RRCID -> 183494	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4084 - 4109						
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
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	2			2
						2	9							
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-	2 1		-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	66	3	N	2	2 1		-0-
						2	9							
COUNTY LINE 12				WELL #: 15	RRCID -> 183566	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4025 - 4036					
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1			1
						1	9							
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	1 1		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
COUNTY LINE 22				WELL #: A 26	RRCID -> 184486	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4014 - 4037					
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	13	1	203	3	N	-0-			1
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	3	N	-0-			1
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	12	1	193	3	N	4			5
						4	9							
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	10	1	152	3	N	1	5 1		1
						1	9							
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-			1
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	10	1	160	3	N	5	5 1		1
						6	9							
COUNTY LINE 21				WELL #: A 17	RRCID -> 184809	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3997 - 4020					
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	2			2
						2	9							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	1	3 1		-0-
						1	9							
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	100	3	N	3	3 1		-0-
						3	9							
COUNTY LINE 12				WELL #: A 19	RRCID -> 184810	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4043 - 4064					
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	2			2
						2	9							
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	2	4 1		-0-
						2	9							
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	7	1	115	3	N	3	3 1		-0-
						3	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 20		ASSOCIATED RRCID -> 184811		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046		CNTY: STEPHENS	
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
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	-0-		2
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	19	1	305	3	N	-0-		2
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	22	1	349	3	N	6		8
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	21	1	322	3	N	2	9 1	1
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-		1
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	739	3	N	17	17 1	1
						19	9						
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-		3
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-		3
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	5		8
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	1	6 1	3
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-		3
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	5	5 1	3
						6	9						
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-		1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1		2
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1 1	1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-		1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	N	1	1 1	1
						1	9						
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-		1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-		1
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1		2
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-	2 1	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	1		1
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1	2 1	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 25				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
				RRCID -> 184817				COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 4400				PERF. 4013 - 4047			
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	248 N	231	-0-	-17	-0-		14	1	217	3	N	-0-					-0-		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-		16	1	262	3	N	-0-					-0-		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		17	1	272	3	N	3					3		
							3	9											
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-		14	1	212	3	N	4	7	1			-0-		
							4	9											
12	248 N	247	-0-	-1	-0-		15	1	232	3	N	-0-					-0-		
01	248 N	201	-0-	-47	-0-		12	1	182	3	N	6	6	1			-0-		
							7	9											
COUNTY LINE 22				WELL #: A 27				RRCID -> 184818				COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050			
08	62 N	61	-0-	-1	-0-		4	1	57	3	N	-0-					-0-		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4	1	70	3	N	-0-					-0-		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	3	N	-0-					-0-		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	59	3	N	2	2	1			-0-		
							2	9											
12	62 N	54	-0-	-8	-0-		3	1	51	3	N	-0-					-0-		
01	93 N	55	-0-	-38	-0-		3	1	51	3	N	1	1	1			-0-		
							1	9											
COUNTY LINE 21				WELL #: A 28				RRCID -> 184819				COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		4	1	54	3	N	-0-					2		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	66	3	N	-0-					2		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4	1	66	3	N	1					3		
							1	9											
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	3	N	-0-	1	1			2		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-		3	1	51	3	N	-0-					2		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		3	1	48	3	N	1	1	1			2		
							1	9											
COUNTY LINE 22				WELL #: A 34				RRCID -> 184820				COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	3	N	-0-					2		
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		19	1	305	3	N	-0-					2		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		7	1	106	3	N	2					4		
							2	9											
11	90 N	69	-0-	-21	-0-		4	1	65	3	N	-0-	2	1			2		
12	186 N	61	-0-	-125	-0-		4	1	57	3	N	-0-					2		
01	124 N	70	-0-	-54	-0-		4	1	65	3	N	1	1	1			2		
							1	9											
COUNTY LINE 22				WELL #: A 35				RRCID -> 184821				COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		4	1	54	3	N	-0-					3		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	N	-0-					3		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	N	1					4		
							1	9											
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	3	N	-0-	2	1			2		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-		3	1	51	3	N	-0-					2		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		3	1	48	3	N	1	1	1			2		
							1	9											

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 38		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
				RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3990 - 4012									
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
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4	1	54	3	N	-0-				2
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	63	3	N	-0-				2
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	62	3	N	1				3
								1	9								
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-	1	1		2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			3	1	51	3	N	-0-				2
01	62 N	52	-0-	-10	-0-			3	1	48	3	N	1	1	1		2
								1	9								
COUNTY LINE 22					WELL #: A 36	RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4088 - 4112							
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4	1	54	3	N	-0-				1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	63	3	N	-0-				1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	62	3	N	1				2
								1	9								
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-	1	1		1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			3	1	51	3	N	-0-				1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-			3	1	48	3	N	1	1	1		1
								1	9								
COUNTY LINE 22					WELL #: A 37	RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4053 - 4073							
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-			23	1	350	3	N	-0-				-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-			20	1	320	3	N	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-			11	1	174	3	N	4				4
								4	9								
11	360 N	174	-0-	-186	-0-			11	1	163	3	N	-0-	4	1		-0-
12	341 N	171	-0-	-170	-0-			10	1	161	3	N	-0-				-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-			10	1	149	3	N	4	4	1		-0-
								4	9								
COUNTY LINE 11					WELL #: A 33	RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	93 N	86	-0-	-7	-0-			5	1	81	3	N	-0-				-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-			6	1	91	3	N	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6	1	87	3	N	-0-				-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-			4	1	59	3	N	-0-				-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-			3	1	54	3	N	-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-			4	1	65	3	N	1	1	1		-0-
								1	9								
COUNTY LINE 21					WELL #: A 40	RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3967 - 4036							
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-			20	1	316	3	N	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-			18	1	294	3	N	-0-				-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-			20	1	318	3	N	6				6
								7	9								
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-			25	1	375	3	N	2	8	1		-0-
								2	9								
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-			23	1	356	3	N	-0-				-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-			17	1	270	3	N	10	10	1		-0-
								11	9								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 41		ASSOCIATED RRCID -> 185888		CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4190		CNTY: STEPHENS PERF. 4027 - 4070							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					1
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					1
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	9					10
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	2	11	1			1
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					1
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-	17	1	269	3	N	8	8	1			1
							9	9									
COUNTY LINE 11																	
				WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4022 - 4032					
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					15
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					15
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					15
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					15
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					15
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			15
							1	9									
COUNTY LINE 11																	
				WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4491		PERF. 4063 - 4076					
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					4
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					4
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	2					6
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	3	1			3
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					3
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1			3
							1	9									
COUNTY LINE 11																	
				WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4046 - 4074					
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					1
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					1
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	12	1	182	3	N	3					4
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	-0-	3	9	66	3	N	1	4	1			1
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	1	9	144	3	N	-0-					1
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	9	1	114	3	N	4	4	1			1
							4	9									
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON																	
				381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4098 - 4105					
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					40
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					40
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					40
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					40
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					40

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
WILLIAMS		WELL #: 5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 556	PERF. 515 - 556		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	
M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008										
LINK RANCH (STRAWN)		53738 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
LINK "M"		WELL #:	RRCID -> 290333		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2778 - 2782	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3				-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3				-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3				-0-
LIPAN (BIG SALINE)		53826 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
SOSEBEE "A"		WELL #:	RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041		PERF. 4196 - 4204	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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-
LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ALARON ENERGY, INC.		010450								
PETREY, H.		WELL #:	RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4547 - 4957	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
CRAVENS		WELL #:	RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
GRAYSTONE OPERATING, LLC		103478								
ADDISON-PERKINS		WELL #:	RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4685 - 4757	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
STEWART-HOOD		WELL #:		1 L	RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH	5171	PERF. 4246	- 4252		
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
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	777	3	14	9	N	13			13
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			13
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			13
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-			13
9K INVESTMENTS LLC				988752										
KEY		WELL #:		1	RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH	5111	PERF. 4414	- 4958		
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2	RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A			
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224	- 342		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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-
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH	4207	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-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-
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-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-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
JERICHO ENERGY, INC				432097											
DOSTER BRUCE		WELL #:		1		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2869 -		0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	62 N	59	-0-		-3 B	-0-			3 1	56 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	56	-0-		-4 B	-0-			3 1	53 2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-		-4 B	-0-			3 1	55 2	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-		-5 B	-0-			2 1	53 2	N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-		-41 B	-0-			1 1	20 2	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-		-3 B	-0-			3 1	56 2	N	-0-			-0-

GUERRY GRADY		WELL #:		2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093		PERF. N/A			
08	132 N	132	-0-		-0- B	-0-			6 1	126 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	131 N	131	-0-		-0- B	-0-			6 1	125 2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-		-0- B	-0-			5 1	109 2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-		-0- B	-0-			6 1	121 2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-		-0- B	-0-			6 1	123 2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-		-0- B	-0-			6 1	127 2	N	-0-			-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 -		2732	
08	98 N	98	-0-		-0- B	-0-			4 1	94 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	102 N	102	-0-		-0- B	-0-			5 1	97 2	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-		-0- B	-0-			5 1	96 2	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-		-0- B	-0-			4 1	92 2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-		-0- B	-0-			5 1	95 2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-		-0- B	-0-			5 1	97 2	N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:		6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 -		2686	
08	43 N	43	-0-		-0- B	-0-			2 1	41 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	43 N	43	-0-		-0- B	-0-			2 1	41 2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-		-0- B	-0-			2 1	34 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-		-0- B	-0-			2 1	38 2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-		-0- B	-0-			2 1	42 2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-		-0- B	-0-			2 1	42 2	N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983													
HOOPER		WELL #:		3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062		PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
ALDENHOVEN		WELL #:		1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320											
HALBERT		WELL #:		2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A					
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
ALDENHOVEN				WELL #:		2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824			
08	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-

STEWART-HOOD				WELL #:		1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WYOMING DIAMOND A LLC				945735											
ALDENHOVEN				WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A			
08	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LITE (STRAWN)				53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
4M OIL & GAS, LLC				102581											
BARNETT		WELL #:		1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831					
08	62	N	61	-0-	-1		-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5		-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1		-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18		-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	62	N	17	-0-	-45		-0-	17	2		N	-0-			-0-

BARNETT				WELL #:		2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829			
08	31	N	29	-0-	-2		-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4		-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2		-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10		-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	31	N	8	-0-	-23		-0-	8	2		N	-0-			-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
4M OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102581									
BARNETT		WELL #:		3	RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH		1985 PERF. 1809 - 1814		
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
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH		1845 PERF. 1674 - 1695		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
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	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	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH		2520 PERF. 1825 - 1841		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-			-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		
08	682 N	43	-0-	-639	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	558 N	244	-0-	-314	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-

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

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 1726 - 1742		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870 - 2936			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826 - 2918			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID -> 286487	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832	-	2848
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID -> 286488	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 2850	-	2930
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID -> 125943	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178	-	2184
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
01	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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
RENFRO		WELL #:		1	RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2912 - 2920			
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
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

RENFRO		WELL #:		2	RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		2990	PERF. 2914 - 2920			
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			10
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			10
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2			12
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4			16
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3			19
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	N	2			21

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HARRISON		WELL #:		5	RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH		1460	PERF. 1397 - 1401			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.				292000											
CARTER		WELL #:		3	RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		3767	PERF. 3704 - 3718			
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-

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		4263	PERF. 3834 - 3926			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
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

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000									
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406									
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118									
08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-
12	1054 N	893	-0-	-161 B	-0-	893	3	N	-0-
01	1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985	3	N	-0-
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537									
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3	N	-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3	N	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964									
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069									
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL C SW				54580 599 427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID -> 204789	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF. 4461 - 4516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
NAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 209994	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517				
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			99
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	308	3	1	9	N	-0-	1		100
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			100
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-			100
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			100
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			100
MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID -> 212005	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114				
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-			-0-
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-			-0-
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21				684629 WELL #:	2	RRCID -> 183592	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
WHARTON 3-16				WELL #:	1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
WHARTON 2-21				WELL #:	7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.		706379								
BIRDWELL		WELL #:	1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 -	2420
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025 - WELL PLUGGED 11/19/25										
LONG, C.B.		WELL #:	14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 -	528
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LONG, C.B.		WELL #:	9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507 -	524
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LONG, C.B.		WELL #:	1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520 -	540
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LONG, C.B.		WELL #:	7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 09/06/1968	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 -	512
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LONE CAMP (600)				//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.				//CONT.//		833332										
LONG, C.B.				WELL #:		2	RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LONG, C.B.				WELL #:		16	RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 -	544	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LONG, C. B. -C-				WELL #:		19	RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 -	548	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LONG, C. B. -B-				WELL #:		18	RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 -	540	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LONG, C. B. -A-				WELL #:		17	RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 -	545	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LONE CAMP, NW. (CONGL.)						54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406										
101 RANCH				WELL #:		1702	RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 -	4488	
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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614	- 1639		
M 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
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
101 RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863	- 3883
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
DODSON'S PRAIRIE				WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868	- 3882
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
101 RANCH				WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894	- 4014
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
ARROTT				WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672	- 3677
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
MARINER				WELL #:			RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790	- 3805
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004														

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID -> 148492		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH		4002 PERF. 3851 - 3906					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH		4171 PERF. 3678 - 3713					
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH		4095 PERF. 3888 - 3894					
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					61
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					61
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					61
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					61
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					61
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					61
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3865 - 3871					
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
LONE CAMP, WEST (CONGL.)				54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC				479988												
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH		4332 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH		4237 PERF. N/A					
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)			//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
L. J. RESOURCES, LLC			//CONT.//		479988											
WATSON, ROSS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH		4082 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08		63 N	63	-0-	-0-		-0-			63 3			N	-0-		18
09		60 N	34	-0-	-26		-0-			34 3			N	-0-		18
10		62 N	47	-0-	-15		-0-			47 3			N	-0-		18
11		60 N	33	-0-	-27		-0-			33 3			N	-0-		18
12		31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-		18
01		62 N	5	-0-	-57		-0-			5 3			N	-0-		18
WATSON GLEN			WELL #:		2	RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH		4050 PERF. N/A				
08		93 N	64	-0-	-29		-0-			64 3			N	-0-		43
09		60 N	40	-0-	-20		-0-			40 3			N	-0-		43
10		93 N	45	-0-	-48		-0-			45 3			N	-0-		43
11		60 N	39	-0-	-21		-0-			39 3			N	-0-		43
12		31 N	22	-0-	-9		-0-			22 3			N	-0-		43
01		31 N	31	-0-	-0-		-0-			31 3			N	-0-		43
WATSON ROSS			WELL #:		2	RRCID -> 070044		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3816 - 3914				
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
LONESOME DUFFER (DUFFER)					54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563											
COPELAND RANCH "A"			WELL #:		3	RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3864 - 3924				
08		7 N	2	-0-	-5		-0-			2 3			N	-0-		78
09		2 N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-		78
10		6 N	2	-0-	-4		-0-			2 3			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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		78
COPELAND RANCH "B"			WELL #:		1	RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH		3955 PERF. 3854 - 3880				
08		465 N	456	-0-	-9		-0-			456 3			N	-0-		-0-
09		435 N	435	-0-	-0-		-0-			435 3			N	-0-		-0-
10		248 N	109	-0-	-139		-0-			109 3			N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-		-0-			334 3			N	-0-		-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465		-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "A"			WELL #:		23	RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3746 - 3790				
08		124 N	121	-0-	-3		-0-			121 3			N	-0-		79
09		90 N	25	-0-	-65		-0-			25 3			N	-0-		79
10		124 N	33	-0-	-91		-0-			33 3			N	-0-		79
11		109 N	109	-0-	-0-		-0-			109 3			N	-0-		79
12		125 N	125	-0-	-0-		-0-			125 3			N	-0-		79
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		79

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
COPELAND RANCH "A"																	
WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993																	
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898																	
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990																	
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960																	
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944																	
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950																	
08	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880								
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900								
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970								
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650								
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580								
08	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2931	-0-	-107	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520								
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
COPELAND																	
WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906																	
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	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	253	3	35	9	Y	32					67	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9	9	Y	8					75	
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1					76	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173	3	8	9	Y	7					83	
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3			Y	-0-					83	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994			
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980			
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3					7	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														817555			
STUART, ELLEN G. "B"														WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052			
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	111	1	567	3	N	-0-					-0-	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	105	1	546	3	N	-0-					-0-	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	99	1	600	3	N	-0-					-0-	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	94	1	597	3	N	-0-					-0-	
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	93	1	574	3	N	-0-					-0-	
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	106	1	541	3	N	-0-					-0-	

STUART, ELLEN G. "C"														WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072			
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	98	1	660	3	N	-0-					-0-	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	94	1	647	3	N	-0-					-0-	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	78	1	648	3	N	-0-					-0-	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	3	N	-0-					-0-	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	597	3	N	-0-					-0-	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	3	N	-0-					-0-	

LONESOME DUFFER (DUFFER)													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				//CONT.//	54647 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
DIAZ, J. M.				//CONT.//	817555					CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300 - 3312
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
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-
LONG RANCH (BEND CONGL.)													
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC					54713 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
HINKSON					221932					CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757 - 4120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
LONG, LOLITA													
				WELL #:	5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 - 1959
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
HINKSON													
				WELL #:	7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
PANTHER CITY ENERGY LLC													
GARY STALLINGS ET AL					638494								
				WELL #:	1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 - 3212
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													
LONG RANCH					817555								
				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-	-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-	-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	3	N	-0-	-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-	-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	3	N	-0-	-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205														
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
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	78	1	666	3	N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	82	1	678	3	N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	79	1	656	3	N	-0-			-0-
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	77	1	611	3	N	-0-			-0-
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	76	1	613	3	N	-0-			-0-
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	77	1	560	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248														
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190														
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	3	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	3	N	-0-			-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277														
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	97	1	925	3	Y	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	3	Y	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	97	1	887	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	92	1	792	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	864	-0-	-159	-0-	88	1	776	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	733	-0-	-259	-0-	85	1	648	3	Y	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475														
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-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248														
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	27	1	323	3	Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	25	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	24	1	261	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A														
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
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-
LOYCE (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOYD-DALTON (1200)														
CRA-GRO CROP SERVICE, INC. 55327 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
LANEVE, V.D. MRS. 'A' 103655 RRCID -> 293918 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149														
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			26
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3		N	-0-			26
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			26
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			26
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			26
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			26
LOYD-DALTON (1700)														
CRA-GRO CROP SERVICE, INC. 55327 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
LANEVE, V. D. MRS. 'A' 103655 RRCID -> 298471 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 1787 PERF. 1156 - 1162														
08	0	175	-0-	175	B	175	175	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	175										
09	260	N	85	-0-	-175	B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	180	N	125	-0-	-55	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)														
HILL, R.M. OPERATING INC. 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314														
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			45
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			45
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			45
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			45
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			45

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)				//CONT.//	55486 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LONG TRUSTS, THE					507585								
GOREE -SKB						WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978			
										TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192			
M	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	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB						WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978			
										TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237			
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		66
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-		66
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		66
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		66
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB						WELL #: 8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979			
										TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242			
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-		91
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-		91
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-		91
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-		91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		91
LUCKY LANE (STRAWN)					55486 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251								
WHITTENBURG 'J'						WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014			
										TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732			
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-
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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.				55810 300 292000	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH							
WELL #: 1				RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	-	3583								
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	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"				55995 300 022922	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN							
WELL #: 1				RRCID -> 090130	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 3838	-	3861								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				56059 250 827739	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1A				RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	-	1718								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 144927	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 1797	PERF. 1609	-	1698							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #: 2	RRCID -> 145285	COMPL. DATE 05/02/1991	TOTAL DEPTH 1813	PERF. 1734	-	1758							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025 - WELL PLUGGED 04/01/25																	

M. G. C. (BEND)			56166 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
PROBE EXPLORATION COMPANY			679299			WELL #: 1			RRCID -> 237211			COMPL. DATE 04/23/2008					
PARKS			TOTAL DEPTH			4075			PERF. 3740 - 3744								
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-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
QUEST EMG, INC.			684615			WELL #: R 1			RRCID -> 106873			COMPL. DATE			N/A		
HATCHETT RANCH			TOTAL DEPTH			4252			PERF. 4066 - 4076								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
HATCHETT RANCH			WELL #: 2			RRCID -> 109043			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH			3985 PERF. 3887 - 3904		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
HATCHETT RANCH			WELL #: 5			RRCID -> 245550			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH		
			4200			PERF. 3808 - 3814											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
HATCHETT RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 245555			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH		
			4133			PERF. 3786 - 3791											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
M. J. REID (MARBLE FALLS)			56230 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.			498735			WELL #: 1			RRCID -> 038038			COMPL. DATE 02/01/1966			TOTAL DEPTH		
REID, GRADY			2622			PERF. 2330 - 2340											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

M. J. REID (MARBLE FALLS)				//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN						
LEVISAY OPERATING CO.				//CONT.//		498735													
REID, GRADY				WELL #:		2	RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL	DEPTH	2290	PERF. 2280	-	2290			
M	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REID, M. J.				WELL #:		1A	RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2289	-	2294			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REID, M. J.				WELL #:		1C	RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL	DEPTH	2360	PERF. 2300	-	2308			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	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-	
REID, M. J.				WELL #:		1D	RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL	DEPTH	2362	PERF. 2297	-	2314			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REID, M. J.				WELL #:		1B	RRCID -> 124509		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL	DEPTH	2382	PERF. 2290	-	2294			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
M. ROSS (DUFFER)						56332 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
PETROCAT INNOVATIONS, LLC						660311													
CALLICOTT BROTHERS				WELL #:		7	RRCID -> 132952		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL	DEPTH	4668	PERF. 3500	-	3510			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGERS (CONGL. UPPER)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
MAGERS														
56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			15
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			15
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			15
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			15
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			15
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			15
MAGGIE LOU (MISS.)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
WILSON, L. R.														
56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
239726														
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054														
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON														
WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189														
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			138
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			138
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			138
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			138
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-			138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
MAGNUM (CONGL)														
CAREY, CLEVE W.														
CAREY, CLEVE W.														
56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN														
131300														
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CAREY, C. W. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MALES (STRAWN)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
ADAMS-CRAVER UNIT														
56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
809930														
WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A														
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	23	1	159	2	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	86	1	472	2	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	90	1	424	2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-			-0-

MALES (4300)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
NANCE G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
RKW OPERATING LLC														
LANE ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369														
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
MCKEON, J.H. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342														
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2		N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2		N	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2		N	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2		N	-0-
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837														
08	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-
09	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	1011	2				N	-0-
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	1018	2				N	-0-
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	948	2				N	-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2				N	-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2				N	-0-
LONG-JONES														
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253														
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2		N	-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2		N	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2		N	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	207	2		N	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2		N	-0-
MCKEON GAS UNIT														
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MALES (4300)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
WALKER, RONNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	127	3	1	59	2	N	-0-			-0-
10	190	63	-0-	-127	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
MALES (4650)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
BAILEY HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
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
DOSS FOUNDATION GAS UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-
KIDWELL HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778														
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			39
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			39
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			39
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			39
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			39
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			39
ADAMS-CRAVER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616														
08	279 N	46	-0-	-233 B	-0-	46	2			N	-0-			83
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			83
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			83
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	2	N	-0-			83
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	8	1	39	2	N	-0-			83
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	4	1	38	2	N	-0-			83
MALES (4850)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
SHARPE														
WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058														
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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-

MALES (4850)		//CONT.//		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				
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
08		620 N	612	-0-	-8	-0-	49	1	563	2	N	-0-			128
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	52	1	536	2	N	-0-			128
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	577	2	N	-0-			128
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	55	1	537	2	N	-0-			128
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	52	1	546	2	N	-0-			128
01		651 N	584	-0-	-67	-0-	55	1	529	2	N	-0-			128
DOW FEE				WELL #:	1	RRCID -> 086782	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 5079	PERF. 4916	-	5040				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025															
CRAVENS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 087286	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4902	-	5070				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025															
HOBSON UNIT				WELL #:		RRCID -> 087916	COMPL. DATE 12/08/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4806	-	4814				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009															
RKW OPERATING LLC				714311											
TABOR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4304	-	4345				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
LONG - JONES				WELL #:	1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALES (4850)				//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		809930										
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 081353		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH		4890	PERF. 4813 - 4826		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-			29
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		1	1		19	2	N	-0-		29
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-		15	1		103	2	N	-0-		29
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		4	1		20	2	N	-0-		29
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-		5	1		26	2	N	-0-		29
01	62	N	29	-0-	-33	-0-		3	1		26	2	N	-0-		29

CRAVER, R. M.				WELL #:		1	RRCID -> 102897		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH		5312	PERF. 4954 - 5011		
08	14B2	EXT	68	-0-	68	68		68	2			N	-0-			1
09	14B2	EXT	65	-0-	65	133		3	1		62	2	N	-0-		1
10	199	X	66	-0-	-133	-0-		8	1		58	2	N	-0-		1
11	60	N	52	-0-	-8	-0-		8	1		44	2	N	-0-		1
12	62	N	53	-0-	-9	-0-		9	1		44	2	N	-0-		1
01	62	N	17	-0-	-45	-0-		2	1		15	2	N	-0-		1

MALLORY (STRAWN)						56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.						088563										
STUART, J. N. "B"				WELL #:		31	RRCID -> 256839		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH		4025	PERF. 1070 - 1086		
08	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	3			N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	3			N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #:		25	RRCID -> 291553		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH		1250	PERF. 1026 - 1038		
08	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	3			N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	3			N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #:		8615	RRCID -> 297455		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH		1839	PERF. 1463 - 1589		
08	62	N	44	-0-	-18	-0-		44	3			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #:		8602	RRCID -> 297706		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH		1838	PERF. 1505 - 1558		
08	62	N	44	-0-	-18	-0-		44	3			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500	-	1516		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
TRACER OPERATING, INC.				863965											
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354	-	1384		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED		49B						CNTY: EASTLAND		
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321											
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3367	-	3390		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284	-	3313		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SA 2 (TROXELL)		WELL #:		1	RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH	3940	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353	-	3368		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 103321													
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 W	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					
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			1	
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			1	
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			1	
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			1	
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1	
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			1	
JP OIL & GAS, LLC		448017													
KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//			57098 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.//			448017												
BROWN, FRED			WELL #:			3	RRCID -> 142129			COMPL. DATE 07/12/1980			TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218			
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20	
KERR			WELL #:			6	RRCID -> 154646			COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-	
ROCK OPERATING WEATHERS			WELL #:			722855 1	RRCID -> 113512			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311			
08	713	#	603	-0-	-110	-0-	603	2				Y	-0-				-0-	
09	570	#	480	-0-	-90	-0-	480	2				Y	-0-				-0-	
10	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	2				Y	-0-				-0-	
11	570	#	507	-0-	-63	-0-	507	2				Y	-0-				-0-	
12	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2				Y	-0-				-0-	
01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2				Y	-0-				-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE			WELL #:			946964 1	RRCID -> 218891			COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT				-0-	
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-	
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)			WELL #:			57100 500 088563	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT			WELL #:			1	RRCID -> 089284			COMPL. DATE 06/04/1980			TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080			
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3				N	-0-				-0-	
09	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3				N	-0-				-0-	
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-				-0-	
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-				-0-	
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MANGUM, WEST (3100)			WELL #:			57103 500 088563	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. BERRY			WELL #:			1	RRCID -> 089074			COMPL. DATE 06/04/1980			TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156			
08	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3				N	-0-				112	
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3				N	-0-				112	
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3				N	-0-				112	
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3				N	-0-				112	
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-				112	
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT				112	

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321							
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #:		1	RRCID -> 133343	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3258	-	3288
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						70
HARLOW, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 135175	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3271	-	3290
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
MCKINNEY, FRANCES		WELL #:		1	RRCID -> 145299	COMPL. DATE 08/06/1979	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142	-	3150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STOVALL, HOWARD		824340									
DEMPSEY, H.		WELL #:		1	RRCID -> 111204	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216	-	3235
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3				4
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3				4
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3				4
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3				4
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3				4
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3				4
AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107	-	3114
08	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3				-0-
09	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3				-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3				-0-
11	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3				-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3				-0-
01	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3				-0-
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3194	-	3235
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3				-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3				-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3				-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3				-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3				-0-

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD			//CONT.//		824340											
AUTRY "H"			WELL #:		1	RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	2 #		1	-0-	-1		-0-			1 3			N	-0-		82
09	2 #		1	-0-	-1		-0-			1 3			N	-0-		82
10	2 R		2	-0-	-0-		-0-			2 3			N	-0-		82
11	2 #		1	-0-	-1		-0-			1 3			N	-0-		82
12	1 R		1	-0-	-0-		-0-			1 3			N	-0-		82
01	2 #		1	-0-	-1		-0-			1 3			N	-0-		82

AUTRY "L"			WELL #:		1	RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209			
08	3 #		1	-0-	-2		-0-			1 3			N	-0-		63
09	2 #		1	-0-	-1		-0-			1 3			N	-0-		63
10	2 R		2	-0-	-0-		-0-			2 3			N	-0-		63
11	2 R		2	-0-	-0-		-0-			2 3			N	-0-		63
12	2 R		2	-0-	-0-		-0-			2 3			N	-0-		63
01	2 #		1	-0-	-1		-0-			1 3			N	-0-		63

AUTRY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113			
08	6 #		3	-0-	-3		-0-			3 3			N	-0-		73
09	5 #		3	-0-	-2		-0-			3 3			N	-0-		73
10	5 R		5	-0-	-0-		-0-			5 3			N	-0-		73
11	4 R		4	-0-	-0-		-0-			4 3			N	-0-		73
12	4 R		4	-0-	-0-		-0-			4 3			N	-0-		73
01	5 #		3	-0-	-2		-0-			3 3			N	-0-		73

AUTRY 22 "A"			WELL #:		1	RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266			
08	9 #		5	-0-	-4		-0-			5 3			Y	-0-		-0-
09	7 #		4	-0-	-3		-0-			4 3			Y	-0-		-0-
10	7 R		7	-0-	-0-		-0-			7 3			Y	-0-		-0-
11	6 R		6	-0-	-0-		-0-			6 3			Y	-0-		-0-
12	6 R		6	-0-	-0-		-0-			6 3			Y	-0-		-0-
01	7 #		5	-0-	-2		-0-			5 3			Y	-0-		-0-

AUTRY "27"			WELL #:		3	RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160			
08	31 #		8	-0-	-23		-0-			8 3			N	-0-		-0-
09	13 #		8	-0-	-5		-0-			8 3			N	-0-		-0-
10	13 R		13	-0-	-0-		-0-			13 3			N	-0-		-0-
11	11 R		11	-0-	-0-		-0-			11 3			N	-0-		-0-
12	10 R		10	-0-	-0-		-0-			10 3			N	-0-		-0-
01	13 #		8	-0-	-5		-0-			8 3			N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3450)			//CONT.//		57103 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		103321											
HARLOW, LOUISE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 131759		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		-0-

MANGUM, WEST (3450)		//CONT.//		57103 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		103321						
HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID -> 141398	COMPL. DATE 07/31/1978	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3440	-	3445
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					164
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					164
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					164
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					164
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			120 7		44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2025										
PETEX				659782						
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312	-	3318
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292	-	3300
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BASA RESOURCES, INC.				053974						
WRIGHT, C. M.		WELL #:			RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978	-	4008
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761						
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	-	4112
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-
BOWDEN-BANE			WELL #:	1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580	- 4620
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
KROH OPERATING LLC				478245						
MONTGOMERY "55"			WELL #:	1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3852	- 3862
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-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-
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
MARINER			WELL #:	2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3789	- 3794
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
MARINER "A"			WELL #:	1	RRCID -> 155357	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3558	- 3574
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE		OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH		4260	PERF. 3462 - 3479		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3772 - 3877		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284												
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 3857 - 3867		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212												
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH		6400	PERF. 5436 - 5446		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH		5939	PERF. 5516 - 5538		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-

MARSAN (CONGL.)		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #:		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015 - 3042						
RIDDLE TRACT 5																		
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	
08		372 N	297	-0-		-75	-0-		297	2			Y	-0-			-0-	
09		360 N	267	-0-		-93	-0-		267	2			Y	-0-			-0-	
10		372 N	242	-0-		-130	-0-		242	2			Y	-0-			-0-	
11		300 N	266	-0-		-34	-0-		266	2			Y	-0-			-0-	
12		319 N	319	-0-		-0-	-0-		319	2			Y	-0-			-0-	
01		248 N	231	-0-		-17	-0-		231	2			Y	-0-			-0-	
MORGAN						WELL #:		1	RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3074 - 3084			
08		248 N	237	-0-		-11	-0-		237	2			N	-0-			-0-	
09		224 N	224	-0-		-0-	-0-		224	2			N	-0-			-0-	
10		231 N	231	-0-		-0-	-0-		231	2			N	-0-			-0-	
11		262 N	262	-0-		-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-	
12		256 N	256	-0-		-0-	-0-		256	2			N	-0-			-0-	
01		217 N	180	-0-		-37	-0-		180	2			N	-0-			-0-	
RIDDLE TRACT 1						WELL #:		1	RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040			
08		124 N	104	-0-		-20	-0-		104	2			Y	-0-			-0-	
09		120 N	108	-0-		-12	-0-		108	2			Y	-0-			-0-	
10		142 N	142	-0-		-0-	-0-		142	2			Y	-0-			-0-	
11		112 N	112	-0-		-0-	-0-		112	2			Y	-0-			-0-	
12		124 N	112	-0-		-12	-0-		112	2			Y	-0-			-0-	
01		124 N	97	-0-		-27	-0-		97	2			Y	-0-			-0-	
RIDDLE TRACT 7						WELL #:		1	RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077			
08		189 N	189	-0-		-0-	-0-		189	2			N	-0-			-0-	
09		174 N	174	-0-		-0-	-0-		174	2			N	-0-			-0-	
10		155 N	148	-0-		-7	-0-		148	2			N	-0-			-0-	
11		157 N	157	-0-		-0-	-0-		157	2			N	-0-			-0-	
12		165 N	165	-0-		-0-	-0-		165	2			N	-0-			-0-	
01		159 N	159	-0-		-0-	-0-		159	2			N	-0-			-0-	
K. BROWN 'A'						WELL #:		1	RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940			
08		2415 N	2415	-0-		-0-	-0-		2415	2			N	-0-			37	
09		2228 N	2228	-0-		-0-	-0-		2228	2			N	-0-			37	
10		2263 N	2218	-0-		-45	-0-		2218	2			N	-0-			37	
11		2340 N	2130	-0-		-210	-0-		2130	2			N	-0-			37	
12		2294 N	2048	-0-		-246	-0-		2046	2	2	9	N	2			39	
01		2232 N	1502	-0-		-730	-0-		1501	2	1	9	N	1			40	
COMYN NATURAL GAS, INC.						170059		WELL #:		1	RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3044 - 3054	
RIDDLE UNIT 1																		
08		62 N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-			11	
09		60 N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-			11	
10		62 N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-			11	
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			11	
12		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			11	
01		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			11	

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.// 170059									
RIDDLE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2997 - 3010	
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
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						8
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						8
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		8

RIDDLE UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3000 - 3010	
08	341 N	46	-0-	-295	-0-	46 2					2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		2

MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3038 - 3044	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 3032 - 3036	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						27
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						27
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		27

MARTIN UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2942 - 2946	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						44
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						44
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657									
MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 114535		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3054 - 3062	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)														
ROB-JOE GAS & OIL CO.														
SWENSON HEIRS														
57742 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PALO PINTO				
715500														
WELL #: 31					RRCID -> 017962					COMPL. DATE 09/18/1928				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 3225 - 3240				
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
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-
MARY EMMA (CADD0)														
3 S PRODUCTION, INC.														
SHEPARD														
57913 075 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: EASTLAND				
953796														
WELL #: 1					RRCID -> 150385					COMPL. DATE 06/29/1994				
										TOTAL DEPTH 3690				
										PERF. 2804 - 2820				
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	87 3	11 9	N	10				173
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	61 3	11 9	N	10				183
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	68 3	11 9	N	10	165	1		28
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	62 3	17 9	N	15				43
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	10 3	3 9	N	3				46
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	31 3	12 9	N	11				57
MASK (CADD0)														
SANDSTONE SERVICES, LLC														
MASK 2284														
58093 500 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: CALLAHAN				
748023														
WELL #: 1					RRCID -> 097397					COMPL. DATE 01/02/1982				
										TOTAL DEPTH 4004				
										PERF. 3139 - 3170				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
MATTHEWS (CADD0)														
FTC CONSULTING, LLC														
MATTHEWS ACC 2														
58323 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD				
288423														
WELL #: 25					RRCID -> 169834					COMPL. DATE 07/20/1998				
										TOTAL DEPTH 4962				
										PERF. 4333 - 4340				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
MATTHEWS (GARDNER SD.)														
BASIN OPERATING INC.														
BURLESON "34"														
58324 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD				
054545														
WELL #: 2					RRCID -> 195034					COMPL. DATE 04/01/2003				
										TOTAL DEPTH 4775				
										PERF. 3170 - 3175				
08	1271	N	931	-0-	-340	-0-	918 3	13 9	N	12				130
09	1110	N	966	-0-	-144	-0-	956 3	10 9	N	9				139
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933 3	9 9	N	8				147
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932 3	12 9	N	11				158
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1646 3	12 9	N	11				169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169

MAZILLION (STRAWN, 1200)										58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP										302592										
CIRCLE W RANCH										WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
MAZILLION (STRAWN, 2000)										58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP										302592										
CIRCLE W RANCH										WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2000 - 2008		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
MCBRIDE (BEND CONGL.)										58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX										659782										
FAMBRO "D"										WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864		
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-					-0-		
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-					-0-		
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-		
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-		
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-					-0-		
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
FAMBRO "CC"										WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788		
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-					-0-		
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-		
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-		
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-		
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-		
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-		
FAMBRO E										WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906		
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2				N	-0-					-0-		
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					-0-		
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-					-0-		
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-		
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					-0-		
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-					-0-		
SAM FAMBRO '10'										WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934		
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-		
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-					-0-		
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2				N	-0-					-0-		
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					-0-		
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2				N	-0-					-0-		
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-					-0-		

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)			58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308												
BUZBEE "F"			WELL #: 1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3314 - 3320				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
ROLLO RESOURCES, LLC			726791												
BRANNON II			WELL #: 5		RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3634 - 3648				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANNON II			WELL #: 6		RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3750 - 3758				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-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-
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		
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13 2				-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18 2				-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19 2				-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18 2				-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18 2				-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A		
08	10	#	6	-0-	-4	-0-	6 2				-0-
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8 2				-0-
10	10	#	9	-0-	-1	-0-	9 2				-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
01	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					-0-
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9 2				-0-
09	15	#	12	-0-	-3	-0-	12 2				-0-
10	15	#	12	-0-	-3	-0-	12 2				-0-
11	14	#	11	-0-	-3	-0-	11 2				-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
01	12	#	NO RPT	-0-	-12	-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
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2				-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629 2				-0-
10	682	N	252	-0-	-430	-0-	252 2				-0-
11	630	N	407	-0-	-223	-0-	407 2				-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 2				-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2				-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345															
WEST, F.		WELL #:		2	RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL	DEPTH	5150	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	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-					-0-	
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-			322	2		N	-0-					-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CRAVENS				WELL #:	4	RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	N/A					
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PEVELER, M.				WELL #:	1	RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3816	-	3842			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-	
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	-0-			195	2		N	-0-					-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CRAVENS				WELL #:	7	RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL	DEPTH	5093	PERF.	4663	-	4673			
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NELON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL	DEPTH	5625	PERF.	4946	-	5095			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-			112	2		N	-0-					-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WIGGINS				WELL #:	2	RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	4719	-	4738			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PEVELER, M.				WELL #:	2	RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL	DEPTH	5375	PERF.	3780	-	4245			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345							
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A	
08	31 N		3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-
09	7 N		4	-0-	-3	-0-	4 2	N	-0-
10	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
11	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-
12	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-
01	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD									
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345														
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2904	-	3709					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
CATE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194	-	4207					
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-	
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942	-	3954					
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-	
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-	
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-	
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-	
FRENCH		WELL #:		1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910	-	4074					
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-	
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-	
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-	
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-	
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-	
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					-0-	
SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215	-	3240					
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220	-	4290					
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GARDNER, OLLIE				294515								
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GIANT NRG CO., LP				302592								
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910	- 4922
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233 2	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401 2	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462 2	N	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517 2	N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521 2	N	-0-		-0-
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	- 4922
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	4	1	701 2	N	-0-		3
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693 2	N	-0-		3
10	744 N	605	-0-	-139	-0-	7	1	598 2	N	-0-		3
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	7	1	662 2	N	-0-		3
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	8	1	703 2	N	-0-		3
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659 2	N	-0-		3
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	- 4740
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	110	1	1764 2	N	-0-		-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	82	1	1180 2	N	-0-		-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	88	1	1256 2	N	-0-		-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1299 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303 2	N	-0-		-0-
GRISSOM PRODUCTION				334880								
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	- 3770
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MCLENNAN (MISS)		59738 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TIKI OIL & GAS, LLC		860191								
MASON, L. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 119221	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3965	- 3969			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MASON, L. "B"		WELL #: 2	RRCID -> 119634	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 3994	- 4012			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MINGUS OIL & GAS		569683								
MILLER, ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
LESIKAR, L.W.		WELL #: 1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3536	- 3542			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		08/06/2025								
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 078169	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3588	- 3614			
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	331 2			-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			-0-	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			-0-	
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			-0-	
BRENTS, WALKER		WELL #: 1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902	- 3925			
08	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 2			-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	478 2			-0-	13
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			-0-	13
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			-0-	13
11	330 N	203	-0-	-127 B	-0-	203 2			-0-	13
12	372 N	245	-0-	-127 B	-0-	245 2			-0-	13
01	372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 2			-0-	13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)													CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
HARRISON-RUSSELL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3		Y	-0-				56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3		Y	-0-				56
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3		Y	-0-				56
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3		Y	-0-				56
12	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 3		Y	-0-				56
01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3		Y	-0-				56
NORMAN MARIE													WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0	
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
12	6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			Y	-0-				-0-
BRENTS WALKER A UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0	
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3		Y	-0-				10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3		Y	-0-				10
10	186 N	115	-0-	-71	B	-0-	115 3		Y	-0-				10
11	180 N	132	-0-	-48	B	-0-	132 3		Y	-0-				10
12	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151 3		Y	-0-				10
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 3		Y	-0-				10
FONDREN ELMER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0	
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 3		Y	-0-				-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3		Y	-0-				-0-
11	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293 3		Y	-0-				-0-
12	310 N	249	-0-	-61	B	-0-	249 3		Y	-0-				-0-
01	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	288 3		Y	-0-				-0-
COLE A.V. UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0	
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3		Y	-0-				-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3		Y	-0-				-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3		Y	-0-				-0-
12	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89 3		Y	-0-				-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 3		Y	-0-				-0-
DAVIDSON, ERBY													WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A	
08	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694 3		Y	-0-				-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717 3		Y	-0-				-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 3		Y	-0-				-0-
12	651 N	419	-0-	-232	B	-0-	419 3		Y	-0-				-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676 3		Y	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
BAILEY-MILLER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
WISE EXPLORATION														
CARPENTER														
WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599														
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)														
AETERNUM ENERGY, LLC														
HASTINGS														
WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
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-
AMEN OIL LLC														
SMITH STARK														
WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
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-
SOMERSET OPERATING, LLC														
BROWN ELIZABETH														
WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
NETTLES														
WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0														
08	57 N	57	-0-	-0-		-0-	57	2						-0-
09	57 N	57	-0-	-0-		-0-	57	2						-0-
10	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2						-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-								-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) SOMERSET OPERATING, LLC JONES "G"										//CONT.// 60255 410 //CONT.// 101481		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
										WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562		PERF. N/A				
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
08		445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445		2			N	-0-						30
09		445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445		2			N	-0-						30
10		467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467		2			N	-0-						30
*11		377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377		2			N	-0-						30
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30

MOORE C. R.										WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879		PERF. N/A				
08		598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598		2			N	-0-						-0-
09		598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598		2			N	-0-						-0-
10		628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628		2			N	-0-						-0-
*11		507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507		2			N	-0-						-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCCARTY										WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462		PERF. N/A				
08		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48		2			N	-0-						-0-
09		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48		2			N	-0-						-0-
10		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12		2			N	-0-						-0-
*11		42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42		2			N	-0-						-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCDANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A				
08		317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317		2			N	-0-						-0-
09		317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317		2			N	-0-						-0-
10		317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317		2			N	-0-						-0-
*11		218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218		2			N	-0-						-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SCHUTTS										WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4057 - 4192				
08		202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202		2			N	-0-						-0-
09		202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202		2			N	-0-						-0-
10		201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201		2			N	-0-						-0-
*11		202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202		2			N	-0-						-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

POPE										WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257				
08		2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127		2			N	-0-						-0-
09		2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127		2			N	-0-						-0-
10		2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127		2			N	-0-						-0-
*11		2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2157		2			N	-0-						-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
BERNHARDT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A														
08	527 N	82	-0-	-445	-0-	7 1	75 2	N			-0-			91
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44 1	452 2	N			-0-			91
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35 1	307 2	N			-0-			91
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	60 1	588 2	N			-0-			91
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48 1	504 2	N			-0-			91
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52 1	500 2	N			-0-			91
RKW OPERATING LLC 714311														
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-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-
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0														
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-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-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222														
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			73
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			73

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4483 - 4568	
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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
SMITH BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A	
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-	21
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-	21
10	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3		N	-0-	21
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-	21
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091		PERF. 4906 - 4918	
08	1147 N	571	-0-	-576	-0-	571	3		N	-0-	14
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	14
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	3		N	-0-	14
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	14
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-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-
RED DOVE OIL & GAS, LLC		101257									
DOW		WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A	
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2		N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-	13
09	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	13
10	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2		N	-0-	13
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-	13
12	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2		N	-0-	13
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	13
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
JONES-D-		WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4378 - 0	
08	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-	64
09	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	N	-0-	64
10	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-	64
*11	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	64

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481							
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-
WALDEN		WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A	
08	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
SCHUTTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
DELONG, HORACE FARMER B. J.		213146 WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A	
08	465 N	211	-0-	-254	B	-0-	211	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-153	B	-0-	147	3	-0-
09	300 N	147	-0-	-203	B	-0-	107	3	-0-
10	310 N	107	-0-	-0-	B	-0-	323	3	-0-
11	323 N	323	-0-	-58	B	-0-	97	3	-0-
12	155 N	97	-0-	-0-	B	-0-	197	3	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-			-0-
MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A	
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-186	B	-0-	184	3	-0-
09	184 N	184	-0-	-180	B	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	-0-
BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A	
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	30	3	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	31	3	-0-
10	31 N	31	-0-	-1	B	-0-	29	3	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	30	3	-0-
12	31 N	30	-0-	-2	B	-0-	29	3	-0-
01	31 N	29	-0-	-0-	B	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														
DELONG, HORACE														
DALLAS, G.W.														
WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	153	-0-	-95 B	-0-		153 3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		300 N	45	-0-	-255 B	-0-		45 3			N	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-		-0-
11		150 N	20	-0-	-130 B	-0-		20 3			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		-0-
01		24 N	24	-0-	-0- B	-0-		24 3			N	-0-		-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
HARRIS "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A														
08		453 N	453	-0-	-0- B	-0-		36 1	417 2		N	-0-		27
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-		39 1	405 2		N	-0-		27
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-		36 1	315 2		N	-0-		27
11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-		58 1	568 2		N	-0-		27
12		465 N	235	-0-	-230 B	-0-		20 1	215 2		N	-0-		27
01		341 N	34	-0-	-307 B	-0-		3 1	31 2		N	-0-		27
POPE, WILLIAM H.														
POPE "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770														
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
RHYNE, J.V.														
JONES-B-														
WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CRUM, LESLIE														
WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A														
08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156 3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-		133 3			Y	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16 3			Y	-0-		-0-
11		30 N	12	-0-	-18 B	-0-		12 3			Y	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21 B	-0-		10 3			Y	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 3			Y	-0-		-0-
BAILEY, G. C. -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A														
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74 3			Y	-0-		28
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		30 N	12	-0-	-18 B	-0-		12 3			Y	-0-		28
10		86 N	86	-0-	-0- B	-0-		86 3			Y	-0-		28
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 3			Y	-0-		28
12		92 N	92	-0-	-0- B	-0-		92 3			Y	-0-		28
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-		110 3			Y	-0-		28

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) UPHAM OIL & GAS COMPANY WALKER BRENTS -A-				//CONT.// //CONT.//		60255 420 878925 WELL #:	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
						3	RRCID -> 093180	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL	DEPTH	5408	PERF.	5296	-	5302				
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	
08	155 N	118	-0-	-0-	-37 B	-0-	118	3				Y	-0-					41	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	90 N	46	-0-	-0-	-44 B	-0-	46	3				Y	-0-					41	
10	62 N	60	-0-	-0-	-2 B	-0-	60	3				Y	-0-					41	
11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120 B	-0-						Y	-0-					41	
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62 B	-0-						Y	-0-					41	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0- B	-0-	114	3				Y	-0-					41	
MEEKER (CONGLOMERATE 4950) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP DOSS						60255 445 033523 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						1	RRCID -> 149208	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	4952	-	4968				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
MEEKER (CONGL. 5100) INCENDIUM RESOURCES LLC PHILLIPS "C"						60255 470 102170 WELL #:	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER						
						1	RRCID -> 221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5910	PERF.	4164	-	4174			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MEEKER (STRAWN 2400) RHYNE, J.V PHILLIPS "B"						60255 600 706379 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						1	RRCID -> 076554	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL	DEPTH	5894	PERF.	N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97	
MEEKER (1500) AETERNUM ENERGY, LLC HASTINGS						60255 778 008596 WELL #:	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
						1 C	RRCID -> 0060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER													
SOMERSET OPERATING, LLC				101481																			
BROWN ELIZABETH				WELL #:		1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477		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	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		12 N		12	-0-	-0-	B	-0-			12 2				N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		10 N		10	-0-	-0-	B	-0-			10 2				N	-0-							-0-
10		10 N		10	-0-	-0-	B	-0-			10 2				N	-0-							-0-
*11		10 N		10	-0-	-0-	B	-0-			10 2				N	-0-							-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-

RKW OPERATING LLC				714311																			
JONES J.T.				WELL #:		1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A									
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
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-

POWELL C.J.				WELL #:		2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446		PERF. N/A									
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
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-

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									
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-

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									
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
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-

MEGHREBLIAN (3700) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER															60273 500 448761	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 1 U															RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 3706	-	3713				
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											
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			Y	-0-			21											
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			21											
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-			21											
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			21											
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-			21											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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				
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			-0-											
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3			N	-0-			-0-											
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-											
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-											
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-											
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 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				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-											
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-			-0-											
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-			-0-											
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			N	-0-			-0-											
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			-0-											
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			-0-											
MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL															61043 200 221932	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 12															RRCID -> 133568	COMPL. DATE 02/03/1990	TOTAL DEPTH 3912	PERF. 3508	-	3514				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
HINKSON, BILL "A"															WELL #: A 3	RRCID -> 197329	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3666	-	3671			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
SAGUARO PETROLEUM, LLC STEPHEN, PAUL															743325 2	RRCID -> 121231	COMPL. DATE 01/29/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3368	-	3374			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____															08/08/2025									
STEPHEN, PAUL															WELL #: 5	RRCID -> 147502	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3370	-	3374			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____															08/12/2025									

MIDDLE CREEK (CONGL.)									
SAGUARO PETROLEUM, LLC									
STEPHEN, PAUL									
		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO
		//CONT.//		743325					
		WELL #:		6	RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2025									
STEPHEN, PAUL									
		WELL #:		14	RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2025									
MIFF (CONGL.)									
COOPER OIL & GAS, LLC									
FLUEGGE									
		WELL #:		4	RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851
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-
FLUEGGE									
		WELL #:		5	RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.									
RITCHIE 37									
		WELL #:		1	RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC									
JOHN RITCHIE DYNAMIC									
		WELL #:		2	RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC									
RITCHIE 37 -B-									
		WELL #:		3	RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615														
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3675 - 3680							
M	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
TRACER OPERATING, INC.				863965														
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 3860 - 3864							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						33
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						33
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						33
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						33
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3776 - 3946							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3850 - 3858							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						22
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							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
MILLS				61659 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD									
ROLLO RESOURCES, LLC				726791														
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 587 - 589							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT						-0-

MILLS (ATOKA 4500)			61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
MILLS, JAMES T.			WELL #:		1 L	RRCID -> 097043	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	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-	
MILLSAP (700)			61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462									
GILBERT, J. D. T-2			WELL #:		1	RRCID -> 189466	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 648	PERF. 633 -	648		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
GILBERT, J. D. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 183112	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 660	PERF. 568 -	660		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	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-	
GILBERT W2			WELL #:		2W	RRCID -> 185650	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 657	PERF. 633 -	657		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	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-	
GILBERT W13			WELL #:		16W	RRCID -> 186246	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 700	PERF. 661 -	700		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	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-	
GILBERT W813			WELL #:		813W	RRCID -> 189453	COMPL. DATE 06/12/2002	TOTAL DEPTH 656	PERF. 622 -	656		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	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-	

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH		573	PERF. 545 - 573		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLSAP, E. (BEND CONGL. GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH		5184	PERF. N/A		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH		4871	PERF. N/A		
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	38	-0-	8	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH		4722	PERF. N/A		
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			43
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			43
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			43
11	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2			N	-0-			43
12	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2			N	-0-			43
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-			43
SMITH, MARY LOVING, ET AL				4	RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH		4133	PERF. N/A		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			11
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-			11
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			11
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-			11
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			11
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			11
MINERAL WELLS (BIG SALINE)				61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212										
WAGLEY A		WELL #:		2	RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 4210 - 4220		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)														CNTY: PALO PINTO	
INCENDIUM RESOURCES LLC															
SHIELDS															
WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 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	EOM BALANCE
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-				2
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				2
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				2
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-				2
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-				2
01	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-				2
HILLTOP PETROLEUM LLC															
DIKE															
WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025 - (SEE REMARKS)															
J-TEC OPERATING, LLC															
JOHNSON, J. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406															
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-				-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
SPEARS, J.L.															
WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442															
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				174
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				174
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				174
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-				174
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-				174
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				174
MINERAL WELLS (CADD0)														CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC															
MITCHELL 8 NE															
WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503															
08	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-				-0-
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
01	372 N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.															
KATMANDU															
WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262															
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				109
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				109
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-				109
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				109
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				109
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				109

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)										//CONT.//		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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2						N	-0-					-0-	
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2						N	-0-					-0-	
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2						N	-0-					-0-	
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2						N	-0-					-0-	
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2						N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
4W OPERATING, LLC										953506											
WARREN										WELL #:		1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH		4501 PERF. 4420 - 4424	
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2						N	-0-					-0-	
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2						N	-0-					-0-	
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2						N	-0-					-0-	
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2						N	-0-					-0-	
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2						N	-0-					-0-	
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2						N	-0-					-0-	
MINERAL WELLS (CONGL 4540)										61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										101212											
PUTNAM										WELL #:		1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4543 - 4547	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38								N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38								N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38								N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38								N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38								N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38								N	NO RPT					-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406											
TURKEY CREEK										WELL #:		1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4424 - 4432	
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3						N	-0-					-0-	
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3						N	-0-					-0-	
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3						N	-0-					-0-	
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3						N	-0-					-0-	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-					-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-					-0-	
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)										61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406											
D C - S										WELL #:		3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2736 - 2810	
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3						N	-0-					-0-	
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3						N	-0-					-0-	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3						N	-0-					-0-	
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3						N	-0-					-0-	
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3						N	-0-					-0-	
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3						N	-0-					-0-	
D C - S										WELL #:		5		RRCID -> 238224		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH		2865 PERF. 2664 - 2772	
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3						N	-0-					-0-	
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3						N	-0-					-0-	
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3						N	-0-					-0-	
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3						N	-0-					-0-	
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3						N	-0-					-0-	
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3						N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.//										61842 625 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
GILBERT, RED										WELL #: 1				RRCID -> 090378				COMPL. DATE 10/22/1980			
										TOTAL DEPTH 4320				PERF. 2294 - 2322							
M	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
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-				
CHASTAIN										WELL #: 1				RRCID -> 099124				COMPL. DATE 07/02/1979			
										TOTAL DEPTH 4446				PERF. 2291 - 2574							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
PARKS-GILBERT										WELL #: 2				RRCID -> 109106				COMPL. DATE 01/16/1984			
										TOTAL DEPTH 2507				PERF. 2380 - 2385							
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-				
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-				
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-				
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-				
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-				
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-				
PARKS-GILBERT										WELL #: 3				RRCID -> 111953				COMPL. DATE 05/09/1984			
										TOTAL DEPTH 2550				PERF. 2174 - 2199							
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-				
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			Y	-0-					-0-				
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-				
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-				
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-				
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-				
WHARTON, HERMAN										WELL #: 2				RRCID -> 113137				COMPL. DATE 08/01/1984			
										TOTAL DEPTH 2801				PERF. 2205 - 2750							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
MINERAL WELLS STRAWN "A"										61842 640 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC TEXAS LLC										589983											
WILLINGHAM										WELL #: 1				RRCID -> 172672				COMPL. DATE 03/04/1999			
										TOTAL DEPTH 3000				PERF. 2667 - 2689							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				
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				

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911		WELL #:		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3121 - 0		
WILLOUGHBY																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-												
09	264 N	176	-0-	-88 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025														

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)					61842 692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO.					872124						
WILLINGHAM					WELL #:	1	RRCID -> 167640	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH	4332	PERF. 1826 - 1840
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)				61842 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC				862857							
WILSON, F.W.				WELL #: 1812	RRCID -> 148236	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2562	-	2572	
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
ERWIN OPERATING				100175					
LLOYD, B. M.				WELL #:	1	RRCID -> 036880	COMPL. DATE 06/24/1965	TOTAL DEPTH	5451 PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4288	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288	N	NO RPT	-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
BLAIR				WELL #:	1	RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4312 -	4320
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-				14
09	18	N	5	-0-	-13	-0-	5	2	N	-0-				14
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	7		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025														

FIREWATER				WELL #:	1	RRCID ->	156190	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4405	-	4421
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025															

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) //CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO							
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911																	
DIKE WELL #: 2										RRCID -> 156671	COMPL. DATE 09/07/1995	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 4504 - 4510				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					15
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																	
ITIX CORPORATION 427179																	
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1										RRCID -> 017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4239 - 4429			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WAGLEY, E. F. "C" WELL #: 2										RRCID -> 088820	COMPL. DATE 07/20/1980	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 4232 - 4237				
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	-0-	426	3			N	-0-					18
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					18
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					18
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					18
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					18
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					18
J-TEC OPERATING, LLC 427739																	
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1										RRCID -> 093814	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 4371 - 4387				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																	
GRAND BERRY WELL #: 2										RRCID -> 129835	COMPL. DATE 01/26/1989	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4046 - 4056				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					12
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
LEXGAS, INC. 500222																	
HART RANCH WELL #: 8751										RRCID -> 017998	COMPL. DATE 05/26/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4234 - 4240				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC. // CONT. // 500222									
HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	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-
HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.										836178						
RAMAC										WELL #:	1	RRCID -> 269427	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	4928	PERF. 4245 - 4260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT							EOM
																BALANCE
08	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					128
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					128
10	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					128
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					128
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					128
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925			CNTY: PALO PINTO			
GIBSON										WELL #:	1	RRCID -> 119462	COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 3994 - 4005
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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
MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)										61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610						
WALTER RANCH										WELL #:	4	RRCID -> 286047	COMPL. DATE 10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797 - 4868
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					24
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					24
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					24
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					24
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					24
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
J-TEC OPERATING, LLC										427739			CNTY: PALO PINTO			
DECKER, R. W. "C"										WELL #:	1	RRCID -> 114291	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4734 - 4740
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
SPEARS, J. L. "A"										WELL #:	1	RRCID -> 120971	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)										61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610						
KEECHI										WELL #:	1D	RRCID -> 270762	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 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														
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-
LEXGAS, INC. 500222														
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150														
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
LEXGAS, INC. 500222														
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
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														
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO CROSS, LLC 637384														
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060														
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384														
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S. (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352														
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380														
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ADKINS, MICHAEL H. 007933														
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225														
FOWLER WELL #: 1														
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	690 N	757	-0-	67	-0-	757	2			N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V. 706379 RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186														
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4000)														CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
WIGGINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4140)														CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC															
WELCH															
WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120															
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)														CNTY: PALO PINTO	
HILLTOP PETROLEUM LLC															
HICKMAN, MELISSA															
WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240															
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-
PROCO OPERATING CO., INC.															
HART RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284															
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REO OPERATING LLC															
MCCLURE															
WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550)														
CROSS, C. D.														
TURNER														
WELL #: 61848 600 RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570														
CNTY: PALO PINTO														
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991														

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)														
J-TEC OPERATING, LLC														
HINKSTON, ET AL														
WELL #: 61848 625 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190														
CNTY: PALO PINTO														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-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	103	-0-	103 B	103	103	3				N	-0-		-0-

NALL OIL & GAS														
HUBBARD, J. G.														
WELL #: 599295 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258														
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-2 B	-0-	178	2				N	-0-		-0-
09	180 N	178	-0-	-3 B	-0-	183	2				N	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-5 B	-0-	175	2				N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-7 B	-0-	179	2				N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-0- B	-0-	200	2				N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-											

PALO CROSS, LLC														
MOORE, H.														
WELL #: 637384 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261														
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	147	3				N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3				N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	140	3				N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	143	3				N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	147	3				N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-											

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)														
ESG RESOURCES LLC														
MURPHY STONE UNIT II														
WELL #: 61848 730 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374														
CNTY: PALO PINTO														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-

DUNAWAY, W. T. UNIT II														
WELL #: 110182 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214														
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3				N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-		-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)															61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.															706379											
PRICE, D.															WELL #:		1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1846 - 1868	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								
SCOGGINS, J.															WELL #:		1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)															61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															238462											
REDELL															WELL #:		1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
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-								
TURNER															WELL #:		1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
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-								
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)															61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC															427739											
REESE, KAYLER															WELL #:		1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442	
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3				N	-0-				-0-								
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-				-0-								
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	3				N	-0-				-0-								
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	-0-	365	3				N	-0-				-0-								
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	-0-	328	3				N	-0-				-0-								
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	-0-	326	3				N	-0-				-0-								
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)															61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC															427406											
BROGDON															WELL #:		1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//										61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
HUBERT										WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)										61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.										311420									
KALINA										WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. N/A	
08	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	2			N	-0-					72	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					72	
10	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	482	2			N	-0-					72	
11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					72	
12	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					72	
01	496	N	472	-0-	-24	B	-0-	472	2			N	-0-					72	
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
BARNES										WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
LAFFOON FARM										481009									
CASADOR "A"										WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3714 - 3738	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RHYNE, J.V.										706379									
JENKINS, LEON UNIT 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) ///CONT.///										61848 860	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
MEPCO-ELECTRA										WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3783 - 3790			
M	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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
AIRPORT										WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3751 - 3790			
08		62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3			Y	-0-					-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-	
11		30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-	
01		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			Y	-0-					-0-	
AIRPORT										WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758 - 3782			
08		155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		120 N	86	-0-	-34	B	-0-	86	3			Y	-0-					-0-	
10		93 N	57	-0-	-36	B	-0-	57	3			Y	-0-					-0-	
11		90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3			Y	-0-					-0-	
12		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-	
01		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			Y	-0-					-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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	
ESG RESOURCES LLC										101582									
MELTON-TERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	
DUNAWAY, W.T. UNIT III										WELL #:	1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.										292000									
MARQUESS, F.H.										WELL #:	1	RRCID ->	091655	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2337 - 2878	
M	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
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					
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737 - 2849	
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-					
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-					
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-					
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-					
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-					
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-					
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
TOLBERT,DORA UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	093484	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 2417 - 2441	
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			142					
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			142					
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			142					
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			142					
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			142					
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3		N	-0-			142					
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID ->	097983	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 - 2441	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-					
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-					
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-					
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-					
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-					
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-					
RHYNE, J.V.										706379									
HESS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	086062	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2790 - 2830	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-					
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	091043	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2804 - 2814	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-					

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379									
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026									
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
PALO CROSS, LLC 637384									
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774									
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N -0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N -0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N -0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N -0-	-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N -0-	-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3	N -0-	-0-
RHYNE, J.V. 706379									
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-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-
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-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-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
ESG RESOURCES LLC 101582									
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582														
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872														
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	
SMITH, JERRY V. 792925														
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
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														
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116														
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			83	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			83	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			83	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			83	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			83	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			83	
SMITH, JERRY V. 792925														
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228														
08	12	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 2	N	-0-			-0-	
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 R	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MINGUS (BIG SALINE)				61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS				569683											
FERGUSON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 129052		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 1740 - 1750			
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2880 - 3148			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-				-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2969 - 3169			
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-				-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-				-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	582	3	N	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-				-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	-0-				-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	-0-				-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372		PERF. 2938 - 3030			
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	28	1	643	3	N	-0-				-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	3	N	-0-				-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	3	N	-0-				-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-				-0-
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	26	1	768	3	N	-0-				-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	43	1	755	3	N	-0-				-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752											
BIELINSKI				WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 2962			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
MINGUS (STRAWN)				61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
BORCHER-WILBAR				WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MINGUS (STRAWN)		//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803	
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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	
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 3	N	-0-		-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1 1	70 3	N	-0-		-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-		-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3	N	-0-		-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N	-0-		-0-
MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
CARAWAY		WELL #:		2	RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
MIS RAIZES (DUFFER)				62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BILMAC OIL CO., INC.				070875								
EZZELL		WELL #:		1	RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		37
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		37
KING ENERGY RESOURCES				465526								
TATOM, R. N.		WELL #:		1	RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861	
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		40
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		40
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		40
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		40
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		40
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		40
FOSTER, NATHAN S.				1	RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848	
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		26
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		26
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		26
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		26
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		26
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		26

MIS RAIZES (DUFFER)			//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES			//CONT.//		465526											
FOSTER, STEVE			WELL #:			RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022																
CARTER T. A					WELL #:	1	RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902			
08	4	N	3	-0-	-1	-0-		3	2			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	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-
PILLANS					WELL #:	1	RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3806 - 3814			
08	4	N	3	-0-	-1	-0-		3	2			N	-0-			25
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			25
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
TATOM, R. N.					WELL #:	2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3836 - 3856			
08	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-		19	2			N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-
MISSION MTN. (DUFFER)			62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
KROH OPERATING LLC			478245													
WYLIE '2998'			WELL #:		1	RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3967 - 3980				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
PETEX			659782													
CAPPS "2993" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3948 - 3954				
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-

MISSION MTN. (DUFFER)				//CONT.//	62129 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALLAHAN					
PETEX				//CONT.//	659782														
WAGLEY				WELL #:	1	RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH		4030	PERF.	3954	-	3966			
M	ALLOW	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	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2				N	-0-					-0-	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-					-0-	
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2				N	-0-					-0-	
11	750 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				WELL #:	665709	RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH		4235	PERF.	3976	-	3981			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
PLUGGED AND ABANDONED				05/08/2004															
MITTIE (MARBLE FALLS)				WELL #:	62229 666	ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC					221580														
BETH				WELL #:	1	RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2850	PERF.	2724	-	2750	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
DEB				WELL #:	1	RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH		2852	PERF.	2712	-	2734			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-	
DENNIS, BOB				WELL #:	1	RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH		2944	PERF.	2718	-	2756			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111	
PLUGGED AND ABANDONED				12/17/2024															
TURNER "D"				WELL #:	10	RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH		2850	PERF.	2708	-	2740			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
PLUGGED AND ABANDONED				11/12/2024															

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664	-	2672	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			108
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			108
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			108
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			108
12	532 R	532	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			109
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			1	9	N	1			109
										N	NO RPT			
EISON		WELL #:		2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561	-	2870	
08	495 R	495	-0-	-0-	-0-	493	3			N	2			48
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			48
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			48
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	467	3			N	5			53
12	460 R	460	-0-	-0-	-0-	459	3			N	1			54
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			1	9	N	1			54
										N	NO RPT			
DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522	-	2710	
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			58
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			58
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			58
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			58
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			58
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			58
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697	-	2718	
08	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-			83
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			83
10	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-			83
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	14			97
12	341 #	300	-0-	-41	-0-	299	3			Y	1			98
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			98
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700	-	2726	
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141643		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568	-	2668
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610	-	2852	
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991	TOTAL DEPTH	2644	-	2849			
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
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRASIER		WELL #:		1	RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568	-	2900	
08	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			55
09	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			55
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			55
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	N	10			65
12	462 R	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	9	N	5			70
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			70
HAYNES		WELL #:		2	RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557	-	2734	
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698	-	2718	
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706	-	2716	
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYNES		WELL #:		3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520	-	2709	
08	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526	-	2706	
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HODGES, G.				//CONT.// 62229 666 239726 WELL #:		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
				WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2516	-	2717	
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
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
COAN				WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2664	-	2759	
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
COAN				WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2633	-	2861	
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
COAN				WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2566	-	2750	
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
KEITH				WELL #:		1	RRCID ->	297937	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2614	-	2624	
08		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
MISSION ENERGY INC. TURNER				570410 WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750	-	2760	
08	DLQ	G-10	200	-0-	200	450	200	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	198	-0-	198	648	198	3			Y	-0-					-0-
10		850 R	202	-0-	-648	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11		240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410								
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2564 -	2572
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
08	DLQ	G-10	218	-0-	218	477	218	3				-0-
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	683	206	3				-0-
10		895 R	212	-0-	-683	-0-	212	3				-0-
11		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3				-0-
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						-0-
PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		667700	RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2655 -	0
STRAUB, E.J.A				1								
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2				-0-
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2				-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2				-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2				-0-
12		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2				-0-
01		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-						-0-
BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 -	2576
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2				-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2				-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2				-0-
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2				-0-
*12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2				-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-
STRAUB		WELL #:		1	RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612 -	0
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2				-0-
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2				-0-
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2				-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2				-0-
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2				-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						-0-
FARLEY L. E.		WELL #:		2	RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2				-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2				-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2				-0-
11		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2				-0-
12		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2				-0-
01		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-						-0-
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 -	2630
08		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2				-0-
09		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2				-0-
10		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2				-0-
11		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2				-0-
*12		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2				-0-
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	-0-
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754	
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	-0-
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568	
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	-0-
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580	
08	DLQ G-10	116	-0-	116	237	116 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	380	143 2		Y	-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141	521	141 2		Y	-0-
11	DLQ G-10	130	-0-	130	651	130 2		Y	-0-
12	DLQ G-10	185	-0-	185	836	185 2		Y	-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	681			Y	-0-
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650	
08	124 #	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-
09	150 #	30	-0-	-120	-0-	30 2		N	-0-
10	155 #	35	-0-	-120	-0-	35 2		N	-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
*12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	-0-
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512	
08	DLQ G-10	746	-0-	746	1521	746 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	925	-0-	925	2446	925 2		Y	-0-
10	DLQ G-10	908	-0-	908	3354	908 2		Y	-0-
11	DLQ G-10	833	-0-	833	4187	833 2		Y	-0-
12	DLQ G-10	906	-0-	906	5093	906 2		Y	-0-
01	961 #	NO RPT	-0-	-961	4132			Y	-0-
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600	
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-
*12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700									
THOMPSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520		
M	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
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	116 2			N	-0-			-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143 2			N	-0-			-0-
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2			N	-0-			-0-
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-			-0-
*12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614		
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774		
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715		
HALE		WELL #:		1									
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #:		881484	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716		
VINSON-HALE UNIT		WELL #:		1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WATSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		901174	RRCID ->	091703	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486 - 2510		
BOYD-WRIGHT UNIT		WELL #:		1									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174									
ROBBINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						22

RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						11
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						11
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						11

KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21

HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						24
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						24
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						24
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						24
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						24

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

3 S PRODUCTION, INC.		953796									
GRAY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2951 - 2982	
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3				-0-
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	19	3				-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) 3 S PRODUCTION, INC. BARNES, B. L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	62229 666 953796 1	ASSOCIATED		49B				CNTY: COMANCHE							
						RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL	DEPTH	3237	PERF.	N/A					
M O	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
08	341	#	334	-0-	-7	-0-			334	3			N	-0-					-0-
09	335	R	335	-0-	-0-	-0-			335	3			N	-0-					-0-
10	660	R	660	-0-	-0-	-0-			660	3			N	-0-					-0-
11	337	R	337	-0-	-0-	-0-			337	3			N	-0-					-0-
12	341	#	323	-0-	-18	-0-			323	3			N	-0-					-0-
01	403	#	352	-0-	-51	-0-			352	3			N	-0-					-0-

WALKER						WELL #:	1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL	DEPTH	2933	PERF.	2612	-	2726	
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-			358	3			N	-0-					-0-
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-			350	3			N	-0-					-0-
10	341	#	242	-0-	-99	-0-			242	3			N	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-			347	3			N	-0-					-0-
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-			342	3			N	-0-					-0-
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-			342	3			N	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL) LKM OIL AND GAS LLC LESTER "B"						62290 500 102534	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4178	-	4188	
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-			167	3			N	-0-					30
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	3			N	-0-					30
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-			179	3			N	-0-					30
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-			179	3			N	-0-					30
12	186	N	181	-0-	-5	-0-			181	3			N	-0-					30
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT					30

J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"						427739													
						WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL	DEPTH	4879	PERF.	4404	-	4410	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-

MOAISC TEXAS LLC BYRD UNIT						589983													
						WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL	DEPTH	4930	PERF.	4634	-	4636	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY						62290 600 877448	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4362	-	4386	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116
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

PLUGGED AND ABANDONED						07/03/2018													

MOBY DICK (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62290 600			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
UNITED OPERATING, LLC			//CONT.// 877448																
BONNEAU			WELL #:			RRCID -> 222973			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407							
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018																			
CARTER, COY			WELL #:			RRCID -> 222976			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392							
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018																			
CARTER, COY			WELL #:			RRCID -> 227566			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376							
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018																			
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			62400 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH							
ESG RESOURCES LLC			101582																
HINKSON, LAURA			WELL #:			RRCID -> 208065			COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HINKSON, LAURA			WELL #:			RRCID -> 215638			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442																
ALLEN HEIRS			WELL #:			RRCID -> 175387			COMPL. DATE 09/22/1999			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303							
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					71
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				//CONT.//		102442													
BAIRD - GREENHAW				WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 -	3567				
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
08		8	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-	
09		8	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAIRD-GREENHAW UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620 -	3644				
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN					WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 -	3645				
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRAWFORD "B"					WELL #:	1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 -	3645				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC					425820														
CARAWAY					WELL #:	5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4382 -	4454				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
MOODY-CRAWFORD					WELL #:	1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 -	4336				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) J-TEC OPERATING, LLC PATILLO														//CONT.//		62400 250 427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
														WELL #:		1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560			
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							
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			900 3			N	-0-					-0-								
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			836 3			N	-0-					-0-								
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			724 3			N	-0-					-0-								
11	870 N	605	-0-	-0-	-265	-0-	-0-			605 3			N	-0-					-0-								
12	868 N	636	-0-	-0-	-232	-0-	-0-			636 3			N	-0-					-0-								
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			790 3			N	-0-					-0-								
LEXGAS, INC. BRIDGES, IMA														500222		WELL #:		4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4126 - 4134	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								
BEST, JOE														WELL #:		14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4185 - 4266			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								
BEST, JOE														WELL #:		2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338		PERF. 4202 - 4222			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								
BEST, JOE														WELL #:		3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4216 - 4255			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								
BRIDGES, L. L. "A"														WELL #:		15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188 - 4209			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
LEXGAS, INC.			//CONT.// 500222												
BEST, JOE			WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
BEST, JOE			WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEST, JOE			WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4152 - 4226				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
BEST, JOE			WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
BEST, JOE			WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
BRIDGES, L. L.			WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4199 - 4279				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
LONG '63'		WELL #:		4	RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190							
M	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
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	734	-0-	734	734	734	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	754	-0-	754	1488	754	3			Y	-0-					-0-
12	2384 N	896	-0-	-1488	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DALE OPERATING COMPANY				197624												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A							
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED												07/31/2025				
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED												06/18/2025				
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED												06/18/2025				
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							
08	496 #	176	-0-	-320	-0-	176	3			N	-0-					77
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					77
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					77
11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					77
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					77
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					77
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY				640154												
HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874							
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	564	2	55 9	N	50	169 1					6
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	544	2	33 9	N	30						36
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-						36
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	486	2	33 9	N	30						66
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	532	2	33 9	N	30						96
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	516	2	44 9	N	40						136

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) DELTA OIL & GAS LTD. MOON RANCH "I"													62696 500 213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
													WELL #:	2	RRCID ->	220123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4325	PERF.	4038 - 4042
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			
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-			1022 3			N	-0-						-0-			
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-			1127 3			N	-0-						-0-			
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-			1042 3			N	-0-						-0-			
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-			1078 3			N	-0-						-0-			
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-			1022 3			N	-0-						-0-			
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-			939 3			N	-0-						-0-			
GLAHN RESOURCES, INC. PUGH "A"													307644 3		RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65			
PUGH NO. 1													WELL #:	1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL	DEPTH	4497	PERF.	3950 - 3960
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-			105 3			N	-0-						-0-			
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-			121 3			N	-0-						-0-			
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			61 3			N	-0-						-0-			
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-			125 3			N	-0-						-0-			
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-			125 3			N	-0-						-0-			
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			124 3			N	-0-						-0-			
MOONEY (STRAWN) G & F OIL, INC. CROSLAND, B. M.													62698 600 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
													WELL #:	2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	2446 - 2456
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-						-0-			
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-			22 2			N	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-			15 2			N	-0-						-0-			
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-			12 2			N	-0-						-0-			
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-						-0-			
L.J. RESOURCES, LLC WATSON, GLEN "A"													479988 2		RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL	DEPTH	2715	PERF.	2427 - 2443
08		155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-			106 3			N	-0-						-0-			
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	-0-			63 3			N	-0-						-0-			
10		155 N	6	-0-	-149	-0-	-0-			6 3			N	-0-						-0-			
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-			48 3			N	-0-						-0-			
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-			41 3			N	-0-						-0-			
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			53 3			N	-0-						-0-			
TRACER OPERATING, INC. BONNIE													863965 2		RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL	DEPTH	4151	PERF.	1466 - 1488
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
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-			

OIL AND GAS DIVISION

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				
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		
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	3	1	534	2	N		-0-				-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	4	1	523	2	N		-0-				-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	10	1	518	2	N		-0-				-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	N		-0-				-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	567	2	N		-0-				-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	N		-0-				-0-
WELCH				WELL #:	1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434				
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N		-0-				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N		-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N		-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N		-0-				-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N		-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N		-0-				-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				
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N		-0-				-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N		-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N		-0-				-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N		-0-				-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N		-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177												
JENNINGS, TERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	051338	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	3944	PERF. 2332 - 2338				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-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-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				16
MORAN, E. (3800)				62817 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851												
COTTLE				WELL #:	3	RRCID ->	113519	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3832 - 3844				
08	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N		-0-				4
09	630 N	428	-0-	-202	-0-	428	2			N		-0-				4
10	651 N	163	-0-	-488	-0-	163	2			N		-0-				4
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N		-0-				4
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N		-0-				4
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N		-0-				4

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851											
COTTLE		WELL #:		5	RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824				
M	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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025															
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177													
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	192	3	143	9	N	130	96	1	34	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	141	3	24	9	N	22			56	
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	865	3	78	9	N	71			127	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543													
CANNON		WELL #:		2	RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544													
PHEIL		WELL #:		1	RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		49B								CNTY: SHACKELFORD	
WHITT OIL & GAS, INC.		921150													
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID -> 161834		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4049 - 4055				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORAN, W. (CONGL.)		62822 500		ASSOCIATED		49B								CNTY: SHACKELFORD	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
SNYDER, MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098		PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
SNYDER		WELL #:		4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3903 - 3913		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3902 - 3912		
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					43
09	870 #	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					43
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					43
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					43
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222									
SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3923 - 3933		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
MORENCO (MARBLE FALLS)		62853 500			ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
BROWN, T.		WELL #:		2	RRCID -> 126494	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2710 - 2736		
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	N	3		69
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9	N	4		73
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	543 2	3 9	N	3		76
11	638 R	638	-0-	-0-	-0-	635 2	3 9	N	3		79
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	2		81
01	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9	N	2		83
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730 - 2742		
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2650 - 2947		
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	271 2	20 9	N	18		60
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	292 2	28 9	N	25		85
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	327 2	24 9	N	22		107
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9	N	2	81 1	28
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	315 2	19 9	N	17		45
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	278 2	22 9	N	20		65

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059												
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 2662	-	2728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					96
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					96
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 122024	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2664	-	2702					
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					27
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID -> 121076	COMPL. DATE 04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 2592	-	2623					
HUMPHREYS, G.				1												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 122503	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2677	-	2740					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2738	-	2762					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2565	-	2584					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657						
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2686 - 2748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		850446	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300 PERF. N/A
MAYNARD				4						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		WELL #:		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH			
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				195894						
DAWSON, D. E.		WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731 PERF. 4342 - 4529
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4592 - 4777
ADDISON, R. W.				2						
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125 PERF. 4550 - 4793
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 4510 - 4674
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3				-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
GADDY, OTTO S.		292359								
GADDY		WELL #: 1		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
TIPTON		WELL #: 3		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-	-0-	18
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-	-0-	18
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-	-0-	18
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-	-0-	18
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-	18
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	-0-	18
LAUGHLIN, JERRY		488757								
LAUGHLIN, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 093485		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
HERPEL-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)														CNTY: ERATH	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
TIPTON															
WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787															
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
THREE B, LP															
DRAKE, R. T.															
WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886															
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
DRAKE, R. T.															
WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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-					N	NO RPT			10
DRAKE, R. T.															
WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817															
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			10
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			10
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			10
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			10
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			10
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			10
DRAKE, R. T. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
DRAKE, R. T.															
WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			-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	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	81	3	33 9	N	221
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	67	3	20 9	N	68
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	68
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4 9	N	72
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	67	3	4 9	N	76
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4 9	N	80
MUIR (STRAWN 4400)				63664 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639						
MUIR		WELL #:		D 1 T	RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
COTTEN "A"				2 T	RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615															
DOWNIE HEIRS				WELL #: 4		RRCID -> 239417				COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107					
M	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

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					
08	DLQ	G-10	470	-0-	470	470	470	3				Y	-0-					15	
09	DLQ	G-10	493	-0-	493	963	493	3				Y	-0-					15	
10	DLQ	G-10	522	-0-	522	1485	522	3				Y	-0-					15	
11	1600	N	580	-0-	-1020	465	580	3				Y	-0-					15	
12	1035	N	570	-0-	-465	-0-	570	3				Y	-0-					15	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	

SATTERWHITE				WELL #: 1		RRCID -> 122791				COMPL. DATE 08/01/1983				TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075					
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RAGLIN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 122792				COMPL. DATE 02/27/1984				TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066					
08	DLQ	G-10	440	-0-	440	440	440	3				Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	590	150	3				Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	592	2	3				Y	-0-					-0-	
11	592	N	-0-	-0-	-592	-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-	

RAGLIN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 122793				COMPL. DATE 08/04/1983				TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068					
08	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	457	3				Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	614	157	3				Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	617	3	3				Y	-0-					-0-	
11	618	N	1	-0-	-617	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SATTERWHITE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 123248				COMPL. DATE 11/27/1985				TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MUNNERLYN (MISS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. MUNNERLYN			//CONT.// 63820 500 239726 WELL #: 3			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
			RRCID -> 156548			COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A											
M O	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
08	DLQ G-10	1879	-0-	-0-	1879	1879	1879	3		Y	-0-			55						
09	DLQ G-10	1973	-0-	-0-	1973	3852	1973	3		Y	-0-			55						
10	DLQ G-10	2090	-0-	-0-	2090	5942	2090	3		Y	-0-			55						
11	1600 N	2318	-0-	-0-	718	6660	2318	3		Y	-0-			55						
12	3100 N	2281	-0-	-0-	-819	5841	2281	3		Y	-0-			55						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5841				Y	NO RPT			55						
HARRIS-LANGFORD			WELL #: 1			RRCID -> 157473			COMPL. DATE 08/16/1983			TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A								
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			44						
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			44						
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			44						
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			44						
12	1426 N	1324	-0-	-0-	-102	1324	3			N	-0-			44						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44						
SATTERWHITE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 260680			COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42						
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. RENATA			586667 WELL #: 2			RRCID -> 108283			COMPL. DATE 11/08/1983			TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023								
08	DLQ G-10	112	-0-	-0-	112	112	112	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	81	-0-	-0-	81	193	81	2		Y	-0-			-0-						
10	DLQ G-10	77	-0-	-0-	77	270	77	2		Y	-0-			-0-						
11	413 N	143	-0-	-0-	-270	-0-	143	2		Y	-0-			-0-						
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-						
01	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-						
RENATA			WELL #: 4			RRCID -> 122788			COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061								
08	DLQ G-10	66	-0-	-0-	66	66	66	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	48	-0-	-0-	48	114	48	2		Y	-0-			-0-						
10	DLQ G-10	46	-0-	-0-	46	160	46	2		Y	-0-			-0-						
11	244 N	84	-0-	-0-	-160	-0-	84	2		Y	-0-			-0-						
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-						
01	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-						
RENATA			WELL #: 3			RRCID -> 123909			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045								
08	DLQ G-10	151	-0-	-0-	151	151	151	2		Y	-0-			-0-						
09	DLQ G-10	110	-0-	-0-	110	261	110	2		Y	-0-			-0-						
10	DLQ G-10	105	-0-	-0-	105	366	105	2		Y	-0-			-0-						
11	559 N	193	-0-	-0-	-366	-0-	193	2		Y	-0-			-0-						
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-						
01	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-						

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667										
RENATA		WELL #:		5	RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		4089	PERF. 3990 - 4056		
M	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
08	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	96	-0-	96	227	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	91	-0-	91	318	2			Y	-0-			-0-
11		486 N	168	-0-	-318	-0-	2			Y	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
RENATA		WELL #:		1	RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH		4089	PERF. 4077 - 4078		
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			60
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			60
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			60
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			60
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			60
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			60
MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID -> 100312		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 2994 - 3000		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24														
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 3011 - 3021		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24														
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID -> 100314		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH		3085	PERF. 2794 - 2812		
08		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
GERRY-MAC OIL, INC.				302025										
STEWART, CHARLIE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 299315		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH		3425	PERF. 3122 - 3134		
08		341 #	103	-0-	-238	-0-	3			N	-0-			-0-
09		110 R	110	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11		90 #	54	-0-	-36	-0-	3			N	-0-			-0-
12		124 #	27	-0-	-97	-0-	3			N	-0-			-0-
01		124 #	38	-0-	-86	-0-	3			N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3027 - 3037	
M	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
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			4
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			4
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3			4
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3			4
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			4
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3			4
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID -> 287252	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3074 - 3082	
08		13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
09		13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-	-0-
10		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-	-0-
11		13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
12		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-	-0-
01		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-	-0-
MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 136391	COMPL. DATE 10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3504 - 3513	
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-
MURL (ELLENBURGER)				63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
US. FUELS, INC.				879264						
MURL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151314	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3844 - 3850	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 139354	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 3917 - 3928	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120392	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3734 - 3744	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-	28
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-	28
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	303 3	Y	-0-	28
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232 3	Y	-0-	28
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255 3	Y	-0-	28
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	220 3	Y	-0-	28

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			101
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			101
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			101
11		210 N	49	-0-	-161	-0-	49	3			101
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			101
01		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			101
MUSSELMAN (CADD0)				64065 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
MUSSELMAN CADD0 UNIT		WELL #:		281	RRCID -> 017788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MYRL (CADD0 REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190							
FORD, HENRY		WELL #:		2	RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722		
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			-0-
NRC (STRAWN)				64263 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NWR (STRAWN)				64276 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541		
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-

OIL AND GAS DIVISION

NALL (3400)				64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS								
BURTON SERVICES, INC.				112251																
NALL, P.				WELL #:		2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456						
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	
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		510	2		3 9	N	3					88	
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-		473	2		4 9	N	4					92	
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		494	2		3 9	N	3					95	
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		709	2		2 9	N	2					97	
12	403	N	111	-0-	-292	-0-	-0-		110	2		1 9	N	1					98	
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	-0-		303	2		3 9	N	3					101	
NALL (3500)				64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489																
NALL, P.				WELL #:		1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A						
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					-0-	
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-	
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-					-0-	
11	120	N	154	-0-	34	-0-	-0-		154	2			N	-0-					-0-	
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-					-0-	
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NALL, P.				WELL #:		1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536						
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	-0-		116	2			N	-0-					-0-	
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	-0-		94	2			N	-0-					-0-	
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					-0-	
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	-0-		115	2			N	-0-					-0-	
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-	
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NALL, P.				WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452						
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-	
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-	
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					-0-	
11	30	N	38	-0-	8	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-	
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NAN-O (4000 CONGL)				64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO								
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012																
CARTER, MATTYE LOUISE "N"				WELL #:		1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3802 - 3810						
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	-0-		135	2			N	-0-					-0-	
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	-0-		151	2			N	-0-					-0-	
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-					-0-	
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					-0-	
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		281	2			N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
KEATING ENERGY, INC.				453142																
SATTERWHITE, B. F.				WELL #:		1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943						
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		847	2			N	-0-					29	
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		832	2			N	-0-					29	
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-		816	2			N	-0-					29	
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		820	2			N	-0-					29	
12	868	N	721	-0-	-147	-0-	-0-		721	2			N	-0-					29	
01	806	N	690	-0-	-116	-0-	-0-		690	2			N	-0-					29	

NECESSITY (DUFFER LIME)														CNTY: STEPHENS	
PARKER ENERGY COMPANY				//CONT.//	64749 600	ASSOCIATED		CAPACITY							
SIKES, IDA B. & D.					640154										
				WELL #:	1	RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910 - 3940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-	
SAFARI RESOURCES, LLC					743194										
FAMBROUGH, JESSE				WELL #:	1	RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3943 - 3961		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-	
NECESSITY (MARBLE FALLS)					64749 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED							
KEATING ENERGY, INC.					453142										
BRADSHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH	4344	PERF.	3908 - 3988		
08	1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-	
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-	
10	1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-	
11	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-	
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-	
TAYLOR, R. S.				WELL #:	1	RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 3965		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-	
12	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-	
NEELY (BEND CONGL.)					64808 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563										
COPELAND RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH	4182	PERF.	3739 - 3742		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3750 - 3154		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NEELY (BEND CONGL.)																
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
JACKSON "89"																
//CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 088563																
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)																
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.																
JOHNSON, M.F. EST.																
64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																
461278																
WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NENA LUCIA (STRAWN REEF)																
BUSTAMANTE OIL COMPANY																
SPIRES, L. D.																
64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN																
112685																
WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
CITATION OIL & GAS CORP.																
NORTH NENA LUCIA UNIT																
154235																
WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793																
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1271 X	1072	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	1070	2	2 9		Y	2	2 1		-0-
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	24 4		Y	7	5 1		2
								8 9								
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	321 4		Y	6	7 1		1
								7 9								
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2	4 9		Y	4	4 1		1
NORTH NENA LUCIA UNIT																
WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790																
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		7 4		Y	-0-			-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	13 4		Y	-0-			-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2	176 4		Y	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT																
WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)				//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NOLAN								
CITATION OIL & GAS CORP.				//CONT.// 154235																
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6544 - 6849								
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	
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-		-0-		-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-	
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541 - 6917								
08	3623 X	3623	-0-		-0-		-0-	3545	4	78	9	N	71	64	1				19	
09	4271 X	4271	-0-		-0-		-0-	1183	2	3045	4	N	39	49	1				9	
								43	9											
10	2387 X	-0-	-0-		-2387		-0-					N	-0-	9	1				-0-	
11	2310 X	-0-	-0-		-2310		-0-					N	-0-						-0-	
12	2387 X	-0-	-0-		-2387		-0-					N	-0-						-0-	
01	2387 X	-0-	-0-		-2387		-0-					N	-0-						-0-	
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 119		RRCID -> 298012		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6547 - 6874								
08	4495 X	3891	-0-		-604		-0-	3851	4	40	9	Y	36	32	1				10	
09	4350 X	1277	-0-		-3073		-0-	355	2	913	4	Y	8	16	1				2	
								9	9											
10	6235 X	6235	-0-		-0-		-0-	6196	2	39	9	Y	35	31	1				6	
11	4343 X	4343	-0-		-0-		-0-	4272	2	37	4	Y	31	29	1				8	
								34	9											
12	4247 X	3905	-0-		-342		-0-	3377	2	489	4	Y	35	37	1				6	
								39	9											
01	4898 X	2768	-0-		-2130		-0-	2744	2	24	9	Y	22	21	1				7	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376																
SPIRES, L. R.				WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A								
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		571					Y	-0-						23	
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		571					Y	-0-						23	
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		571					Y	-0-						23	
11	DLQ G-10	175	-0-		175		746	175	2			Y	-0-						23	
12	DLQ G-10	145	-0-		145		891	145	2			Y	-0-						23	
01	DLQ G-10	163	-0-		163		1054	163	2			Y	-0-						23	
SPIRES, L. R.				WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A								
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		2006					Y	-0-						47	
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		2006					Y	-0-						47	
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		2006					Y	-0-						47	
11	DLQ G-10	612	-0-		612		2618	612	2			Y	-0-						47	
12	DLQ G-10	510	-0-		510		3128	510	2			Y	-0-						47	
01	DLQ G-10	573	-0-		573		3701	573	2			Y	-0-						47	
NEW SALEM (CONGL.)				65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791																
SPARKS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-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	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

NEWELL (CADD0)				65329 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782														
NEWELL 2				WELL #:	1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL	DEPTH	5081	PERF.	4639	-	0		
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
08	1674 N	1152	-0-	-522	-0-			1152 2			N	-0-						-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-			1294 2			N	-0-						-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			1381 2			N	-0-						-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			1378 2			N	-0-						-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			1624 2			N	-0-						-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-			1508 2			N	-0-						-0-
NICHOLAS (DUFFER)				65433 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726														
VESTAL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL	DEPTH	3788	PERF.	3600	-	3610		
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			N	-0-						-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4 3			N	-0-						-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-			13 3			N	-0-						-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11 3			N	-0-						-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
MAYES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3667	PERF.	3554	-	3580		
08	14B2 EXT	52	-0-	52 B	52			52 3			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50 B	102			50 3			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52 B	154			52 3			N	-0-						-0-
11	209 X	55	-0-	-154 B	-0-			55 3			N	-0-						-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-			46 3			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
VESTAL "B"				WELL #:	2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL	DEPTH	3818	PERF.	3580	-	3585		
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			N	-0-						-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4 3			N	-0-						-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-			13 3			N	-0-						-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11 3			N	-0-						-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-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				
08	62 N	26	-0-	-36	-0-			26 3			N	-0-						13
09	60 N	33	-0-	-27	-0-			33 3			N	-0-						13
10	62 N	49	-0-	-13	-0-			49 3			N	-0-						13
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			N	-0-						13
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46 3			N	-0-						13
01	62 N	57	-0-	-5	-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				
08	186 N	82	-0-	-104	-0-			82 3			N	-0-						29
09	180 N	100	-0-	-80	-0-			100 3			N	-0-						29
10	186 N	121	-0-	-65	-0-			121 3			N	-0-						29
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 3			N	-0-						29
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-			139 3			N	-0-						29
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-			168 3			N	-0-						29

NOLAND (MARBLE FALLS)														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC														
NOLAND, E. T.														
65738 333 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PALO PINTO				
221932														
WELL #: 6					RRCID -> 032138					COMPL. DATE 10/19/1961				
					TOTAL DEPTH 3411					PERF. 3383 - 3407				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)														
STAR PRODUCTION, INC.														
KING, J. W. 281														
65827 600 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JONES				
815108														
WELL #: 1					RRCID -> 164291					COMPL. DATE 12/16/1996				
					TOTAL DEPTH 4800					PERF. 4675 - 4680				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-	19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	19
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3					N	-0-	19
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3					N	-0-	19
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3					N	-0-	19
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3					N	-0-	19
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026 - WELL PLUGGED 02/03/26														

KING, J. W. 281														
WELL #: 2					RRCID -> 167036					COMPL. DATE 02/12/1998				
					TOTAL DEPTH 4880					PERF. 4660 - 4670				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2026 - WELL PLUGGED 01/23/26														

NORRIS (CONGL. 4100)														
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.														
ROCK CREEK														
66047 450 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PALO PINTO				
103655														
WELL #: 107					RRCID -> 104857					COMPL. DATE 12/01/1982				
					TOTAL DEPTH 4500					PERF. 4108 - 4114				
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3					N	-0-	-0-
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3					N	-0-	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3					N	-0-	-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3					N	-0-	-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3					N	-0-	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-	-0-

ROCK CREEK														
WELL #: 109					RRCID -> 105617					COMPL. DATE 04/00/1982				
					TOTAL DEPTH 4151					PERF. 4114 - 4122				
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3					N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3					N	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3					N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3					N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3					N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-	-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)														
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.														
LEE, R. P.														
66047 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO				
103655														
WELL #: 3					RRCID -> 041891					COMPL. DATE 03/15/1967				
					TOTAL DEPTH 4833					PERF. N/A				
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9			N	2	137
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	18	3	2	9			N	2	139
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3					N	-0-	139
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3					N	-0-	139
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3					N	-0-	59
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	264	3	39	9			N	35	94

NORRIS (MARBLE FALLS) CRA-GRO CROP SERVICE, INC. LEE R.P.				//CONT.// //CONT.//		66047 600 103655		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:		4		RRCID -> 063529			COMPL. DATE 05/17/1975			TOTAL DEPTH 4774		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	
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
09	14	N	6	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-	
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
NORTH RIDGE (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. DANLEY-CRABB UNIT						66076 080 088563		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
				WELL #:		1		RRCID -> 153992			COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3744 - 3760				
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-	
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-	
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-	
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-	
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CRABB, W. W.						WELL #:		1		RRCID -> 154019			COMPL. DATE 08/01/1994			TOTAL DEPTH 3882		PERF. 3752 - 3768		
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALKER, HALL (BARKER)						WELL #:		2		RRCID -> 154036			COMPL. DATE 08/16/1994			TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3830		
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-	
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-	
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, B.A.						WELL #:		1		RRCID -> 154041			COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3709 - 3813		
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					2	
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2	
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					2	
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2	
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
HAMOR, C. F.						WELL #:		2		RRCID -> 168850			COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3781 - 3800		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)										CAPACITY										CNTY: EASTLAND																													
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED																																							
HARRELL, J. C.										//CONT.// 088563																																							
WELL #: 1										RRCID -> 196753										COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
						GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																										
08		31	N	30		-0-		-1	-0-				30	3			N	-0-					14																										
09		30	N	30		-0-		-0-	-0-				30	3			N	-0-					14																										
10		31	N	30		-0-		-1	-0-				30	3			N	-0-					14																										
11		28	N	28		-0-		-0-	-0-				28	3			N	-0-					14																										
12		34	N	34		-0-		-0-	-0-				34	3			N	-0-					14																										
01		0	N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					14																										
WALKER, HALL (BARKER)										WELL #: 3										RRCID -> 197239										COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782									
08		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																										
09		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																										
10		T. A.		-0-		-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																										
11		T. A.		-0-		-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																										
12		T. A.		-0-		-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																										
01		T. A.		NO RPT		-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																										
THOMPSON, D. B.										WELL #: 2										RRCID -> 197331										COMPL. DATE 06/06/2003										TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810									
08		6	N	6		-0-		-0-	-0-				6	3			Y	-0-					32																										
09		6	N	6		-0-		-0-	-0-				6	3			Y	-0-					32																										
10		6	N	6		-0-		-0-	-0-				6	3			Y	-0-					32																										
11		5	N	5		-0-		-0-	-0-				5	3			Y	-0-					32																										
12		6	N	5		-0-		-1	-0-				5	3			Y	-0-					32																										
01		0	N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					32																										
BARNES, J. W.										WELL #: 5										RRCID -> 208562										COMPL. DATE 12/06/2004										TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830									
08		527	N	451		-0-		-76	-0-				451	3			N	-0-					-0-																										
09		510	N	478		-0-		-32	-0-				478	3			N	-0-					-0-																										
10		496	N	488		-0-		-8	-0-				488	3			N	-0-					-0-																										
11		441	N	441		-0-		-0-	-0-				441	3			N	-0-					-0-																										
12		496	N	342		-0-		-154	-0-				342	3			N	-0-					-0-																										
01		0	N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																										
BARNES, J.E. ONE										WELL #: 1										RRCID -> 208563										COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800									
08		6	N	4		-0-		-2	-0-				4	3			N	-0-					39																										
09		5	N	4		-0-		-1	-0-				4	3			N	-0-					39																										
10		5	N	5		-0-		-0-	-0-				5	3			N	-0-					39																										
11		4	N	4		-0-		-0-	-0-				4	3			N	-0-					39																										
12		5	N	5		-0-		-0-	-0-				5	3			N	-0-					39																										
01		0	N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					39																										
DFG ENERGY COMPANY LLC										216724																																							
NORWOOD										WELL #: 37										RRCID -> 152875										COMPL. DATE 10/25/1994										TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718									
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-																										

NORTH RIDGE (DUFFER)				//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC				//CONT.// 216724														
BUTLER, J. E.				WELL #: 4		RRCID -> 153278		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3660 - 3714						
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
ALLMAN, CHAS.				WELL #: 1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3723 - 3733						
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-
NORWOOD				WELL #: 58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3648 - 3703						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CREEK NEAL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3710 - 3744						
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-
STATE OF TEXAS "J"				WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3702 - 3726						
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-
BUTLER, J. E.				WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3643 - 3995						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
BOYD, W. T.				WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3692 - 3754						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708	- 3725	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732	- 3785	
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-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688	- 3694	
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-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724	- 3761	
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-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724						
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CUNNINGHAM										
		WELL #:		1	RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHRISTMAS "B"										
		WELL #:		2	RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KEAHEY, C.J. "A"										
		WELL #:		4	RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STEWART, J. W.										
		WELL #:		1	RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HARPER, R. E.										
		WELL #:		1	RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DAVIS, L. L.										
		WELL #:		502	RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702	-	3750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
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

ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID -> 157315	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681	-	3698
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
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

DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID -> 157320	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693	-	3719
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-

NORWOOD		WELL #:		48	RRCID -> 173114	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604	-	3766
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-

TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID -> 173853	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641	-	3718
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
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

MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID -> 174456	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744	-	3764
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID -> 174584	COMPL. DATE 05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626	-	3959
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600	- 3678
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
08		222	-0-	-0-	-222	-0-						-0-
09		222	-0-	-0-	-222	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597	- 3686
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
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
NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	- 3698
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698	- 3788
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-
LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	- 3770
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697	- 3769
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
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
LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665	- 3768
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3604 - 3693	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731		PERF. 3588 - 3864	
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3675 - 3745	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3701 - 3799	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3660 - 3750	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
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

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3666 - 3754	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 3646 - 3716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664	- 3759	
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
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-
COTTON, MATTIE													
		WELL #:		1303	RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3627	- 3683	
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-
LITTLETON, J. C.													
		WELL #:		604	RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3710	- 3813	
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-
NORWOOD, L. C.													
		WELL #:		54	RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH	3726	PERF. 3634	- 3685	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
BUTLER, J. E.													
		WELL #:		48	RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3656	- 3700	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
BUTLER, J. E.													
		WELL #:		50	RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690	- 3748	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUTLER, J. E.													
		WELL #:		41	RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681	- 3720	
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724						
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284								
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
KOKO SKADI, LLC		100704								
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				104
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				104
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				104

O'LAUGHLIN (2800)														
RBR PRODUCTION, LLC														
GREEN, FLORENCE														
WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819														
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
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	120 N	48	-0-	-72	B	-0-	48	2	N	-0-				-0-
10	124 N	91	-0-	-33	B	-0-	91	2	N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-				-0-
12	62 N	159	-0-	97	B	-0-	159	2	N	-0-				-0-
*01	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2	N	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
MAURINE L. O'LAUGHLIN														
WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
08	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877														
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2	N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-				-0-
12	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2	N	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869														
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2	N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890														
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
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	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														
MCMURREY, M.H.D														
WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824														
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2	N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764														
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
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-				-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-				-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2		N	-0-				-0-
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2		N	-0-				-0-
01	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2		N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874														
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-				-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863														
08	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2		N	-0-				68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-				68
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-				68
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-				68
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-				68
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-				68
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922														
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2		N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-				-0-
01	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-				-0-
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915														
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2		N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-				-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2		N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935														
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-				-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-				-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D		RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2891 - 2923		
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
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9 2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
12	9 N	8	-0-	-1	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D		RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 2860 - 2909		
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D		RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 2736 - 2858		
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23		RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 2853 - 2928		
08	124 N	101	-0-	-23	B	-0-		101 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	120 N	106	-0-	-14	B	-0-		106 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-		110 2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		105 2		N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	B	-0-		107 2		N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	B	-0-		104 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25		RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871 - 2903		
08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26		RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2812 - 2894		
08	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-		332 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
09	150 N	113	-0-	-37	B	-0-		113 2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-		362 2		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-		340 2		N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-		334 2		N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	B	-0-		264 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906						
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	
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-	
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-	
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-	
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-	
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-	

WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407						
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-	
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
12	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
01	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-	

STONEBRIAR OIL LLC		823774															
WILSON-HITTSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 2343 - 2362						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

VIEJO SERVICES, LLC		885566															
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
KEATING ENERGY, INC.		453142															
SMITH MARY V.		WELL #:		2	RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3994 - 4006						
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					71	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					71	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					71	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					71	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					71	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					71	

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						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 4046 - 4056		
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
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C				WELL #:	1C	RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	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	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A		
08	465 X	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	465 X	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	450 X	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	496 X	435	-0-	-61	-0-	435	2		N	-0-			-0-
01	496 X	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	29	RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4230 - 4282	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

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	
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2		N	-0-			25
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			25
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			25
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-			25
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			25
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			25

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259														
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
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2								42
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2								42
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2								42
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2								42
12	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 2								42
01	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2								42
OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
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-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212														
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2								-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2								-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2								-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2								-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2								-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2								-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237														
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2								101
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2								101
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2								101
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2								101
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2								101
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2								101
MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227														
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2								-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2								-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2								-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2								-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2								-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2								-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318														
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2								-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2								-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2								-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2								-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2								-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2								-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299														
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2								34
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2								34
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2								34
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2								34
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2								34
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2								34

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 25	RRCID -> 118359	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 26	RRCID -> 118360	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268	
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	12
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	12
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	12
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	12
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	12
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	12
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	
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-
OLIVE MAE (CADD0)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944						
CHANEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281550	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198						
ALICE "2257"				WELL #: 1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3308 - 3316	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	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-
ALICE "2257"				WELL #: 2	RRCID -> 282548	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	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-

OLIVE MAE (CADD0)		PETEX		//CONT.//		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MUELLER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3268 - 284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-				6
09	510 N	32	-0-	-478	-0-	32	2			N	-0-				6
10	558 N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-				6
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-				6
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				6
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				6
WILSON				WELL #:		1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
STAPP RANCH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282	
08	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-				-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2			N	-0-				-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
HIGGINS UNIT				WELL #:		2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3296 - 3302	
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-
TOMLIN "3396"				WELL #:		2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3302 - 3342	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOYLE "34" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 3283 - 3287	
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-
COMPTON "7"				WELL #:		1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3318 - 3330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
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

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360									
M	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
GARRETT-HITSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444									
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-
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340									
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-
BRIDEN "2957"		WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404									
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	15						15
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615															
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
AGNELL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)				67323 275				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782																	
MERRICK/DAVIS				WELL #: 118				RRCID -> 288057				COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652					
M	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	
08		620	N	453	-0-	-167	B	-0-	444	2	9	9	N		8					167	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N		10					177	
10		620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N		-0-	67	1			110	
11		450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N		-0-					110	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					110	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					110	
ONETA (MARBLE FALLS)				67360 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
BASIN OPERATING INC.				054545																	
TRICE, W. G., MRS.				WELL #: 2 U				RRCID -> 045333				COMPL. DATE 01/07/1969				TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218					
08		62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y		-0-					-0-	
09		30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y		-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-	
ORAN (MARBLE FALLS)				67477 400				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY				042398																	
BRIMER				WELL #: 1				RRCID -> 274095				COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480					
08		31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N		-0-					74	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					74	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					74	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					74	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					74	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					74	
COOPER OIL & GAS, LLC				175118				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
GREEN, W.T.				WELL #: 7				RRCID -> 275315				COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944					
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-	
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
KILGUST				WELL #: 7				RRCID -> 291578				COMPL. DATE 05/24/2014				TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936					
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-	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
NASH				WELL #: 5				RRCID -> 291047				COMPL. DATE 09/14/2016				TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670					
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2025 - WELL PLUGGED 09/29/25																					

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595															
P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4540 - 4768							
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
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORAN (4230 CONGL)				67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
PATTON EXPLORATION, INC.				643730															
CHUMLEA		WELL #:		1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
STONEBRIAR OIL LLC				823774															
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 0							
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
STOVALL OPERATING CO.				824339															
SINGLETON, JOE		WELL #:		1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 4116 - 4128							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
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-

ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036	
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
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-

ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL COMPANY, LLC		103321									
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC		478245									
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT			-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408												
REPASS		WELL #:		2	RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082							
08	1147 N	731	-0-	-416	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
TODD		WELL #:		1	RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115							
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
GANNETT OPERATING LLC		293813														
JOHNS		WELL #:		4	RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230							
08	2397 N	2397	-0-	-0-	B	-0-	2397	2		Y	-0-					169
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										
09	2546 N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	2		Y	-0-	169	1			-0-
10	2421 N	2421	-0-	-0-	B	-0-	2421	2		Y	-0-					-0-
11	2310 N	1783	-0-	-527	B	-0-	1783	2		Y	-0-					-0-
12	2635 N	1443	-0-	-1192	B	-0-	1443	2		Y	-0-					-0-
01	2418 N	748	-0-	-1670	B	-0-	748	2		Y	-0-					-0-
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868							
08	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	728	2	2	9	N	2				291
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										
09	600 N	85	-0-	-515	B	-0-	85	2		N	-0-					291
10	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2		N	-0-					291
11	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	717	2	7	9	N	6				297
12	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	592	2	12	9	N	11	9	8		299
01	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-				N	5					304
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
RANGER OPERATING CO.		691776														
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					19
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-					19
*12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					19
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					19

PK DAM (CONGLOMERATE "A")														
RANGER OPERATING CO.														
FRANCIS MURPHY														
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	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
10	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			13
11	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-			13
*12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-			13
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			13
PK DAM (CONGLOMERATE "B")														
RANGER OPERATING CO.														
MURPHY, FRANCIS														
WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B	DENY	41	-0-	41		41	2		N	-0-			17
11	14B	DENY	20	-0-	20		61	2		N	-0-			17
12	14B	DENY	15	-0-	15		76	2		N	-0-			17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		76			N	-0-			17
PK DAM (CONGLOMERATE "E")														
NWG OPERATING LLC														
BELDING														
WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			23
SAGE OIL AND GAS, LLC														
CURTIS, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
P.K. DAM (CONGL. 3820)														
ERNMAR INVESTMENTS, INC.														
GARLAND BEND UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244														
08	68	R	68	-0-	-0-		68	2		N	-0-			-0-
09	61	R	61	-0-	-0-		61	2		N	-0-			-0-
10	77	R	77	-0-	-0-		77	2		N	-0-			-0-
11	60	#	77	-0-	17		77	2		N	-0-			-0-
12	83	R	83	-0-	-0-		83	2		N	-0-			-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC														
B.R.A.														
WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009														
08	492	R	492	-0-	-0-		492	3		N	-0-			-0-
09	556	R	556	-0-	-0-		556	3		N	-0-			-0-
10	513	R	513	-0-	-0-		513	3		N	-0-			-0-
11	500	R	500	-0-	-0-		500	3		N	-0-			-0-
12	517	R	517	-0-	-0-		517	3		N	-0-			-0-
*01	346	R	346	-0-	-0-		346	3		N	-0-			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
BRA		WELL #:		4	RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3752	-	3768	
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
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC				616947										
BELDING, W. J.				WELL #:		2	RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH	3913	PERF. N/A	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
PATTERSON, E.W.				WELL #:		2C	RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800	- 3810
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H.				WELL #:		920	RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054	- 4084
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-			22
09	390 #	24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-			22
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			22
11	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			22
12	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-			22
01	403 #	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-			22
MCMURREY, M. H. C				WELL #:		50C	RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149	- 4162
08	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			9
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	558	2	67	9	N	61	61 1		9
10	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			9
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			9
12	644 R	644	-0-	-0-	-0-	434	2	210	9	N	191	188 1		12
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			12
MCMURREY, M. H.				WELL #:		32	RRCID -> 178143		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767	- 3774
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			32
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			32
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			32
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			32
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			32
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			32

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4060	-	4072				
M 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
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		8
09	150 #	149	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-		8
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-		8
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		8
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		8
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		8
CLAYPOOL-BOWEN				WELL #:	1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4051	-	4075			
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-		19
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		19
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-		19
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-		19
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-		19
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-		19
P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GANNETT OPERATING LLC				293813										
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4030	-	4070				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4010	-	4090			
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	74 2			Y	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	76 2			Y	-0-		-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3980	-	4216				
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		70
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-		70
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		70
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-		70
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-		70
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3	4	9	N	4		74
P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 4038	-	4194				
08	465 N	169	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-		114
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-		114
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214 3			N	-0-		114
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-		114
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758 3			N	-0-		114
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1803 3			N	-0-		114

P. K. PARK (CONGL.) 3950		//CONT.// 68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925														
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					63
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					65
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					65
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	N	8					73
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					73
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								
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					16
09	1080 N	851	-0-	-229	-0-	819	2	32	9	N	29					45
10	1116 N	940	-0-	-176	-0-	917	2	23	9	N	21	38	1			28
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	N	25					53
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32	71	1			14
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	859	2	31	9	N	28					42
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546								
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					60
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	161	2	7	9	N	6					66
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	180	2	4	9	N	4	56	1			14
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					19
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	651	2	18	9	N	16	28	1			7
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13					20
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820								
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		EXEMPT		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								
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
PALM, F. N.		WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3516 - 3538								
08	4836 #	4367	-0-	-469	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
09	4680 #	4360	-0-	-320	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	4743 #	4478	-0-	-265	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4590 #	4093	-0-	-497	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4619 #	4217	-0-	-402	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
01	4495 #	4184	-0-	-311	-0-	4184	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
TARPOON OIL & GAS CO.		836178															
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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	
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 3			N	-0-						176	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-						176	
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3			N	-0-						176	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-						176	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-						176	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						176	
PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061															
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819						
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-	
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						
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-						-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-						-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-						-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-						-0-	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-						-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-						-0-	
MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373															
HEATH ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-	
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-	
PALO PINTO COUNTY REGULAR		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.		026646															
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2	
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	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY LANE				042398							
		WELL #:		103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990 PERF.	3092 - 3124
M	0	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
DALLAS SAHOTA		WELL #:		1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680 PERF.	3622 - 3636
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350 PERF.	3424 - 3435
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	120 #	26	-0-	-94	-0-	26 3		N	-0-		-0-
10	124 #	34	-0-	-90	-0-	34 3		N	-0-		-0-
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275 PERF.	4022 - 4052
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
10	682 #	577	-0-	-105	-0-	577 3		N	-0-		-0-
11	660 #	524	-0-	-136	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	682 #	559	-0-	-123	-0-	559 3		N	-0-		-0-
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150 PERF.	1588 - 1594
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		102
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		102
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		102
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		102
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		102
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		102
STUART, J. N. "A"		WELL #:		1031	RRCID ->	295917	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	3663 PERF.	926 - 938
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"										//CONT.// 68707 001 088563 WELL #: 94		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
										RRCID -> 296128		COMPL. DATE 05/12/1920		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3059 - 3080			
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	
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-	
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-	
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-	
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. ASHBY 1 AL					102442 WELL #: 1		RRCID -> 168997		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 4050 - 4053						
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC CREWS					147849 WELL #: 1		RRCID -> 255436		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 3334 - 3344						
08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-	
09	570 #	470	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-	
10	589 #	581	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-	
11	570 #	536	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-	
12	589 #	493	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-	
01	589 #	525	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-	
DUNLAP-CHESNUT					WELL #: 2A		RRCID -> 264812		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 2783		PERF. 2034 - 2260						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
CREWS					WELL #: 1A		RRCID -> 264863		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 1358		PERF. 1044 - 1110						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
CROSSBOW RESOURCES, LLC WILLINGHAM					190494 WELL #: 2		RRCID -> 264985		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2372 - 2786						
08	775 #	512	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-	
09	750 #	482	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-	
10	651 #	536	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-	
11	540 #	501	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-	
12	527 #	508	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-	
01	527 #	502	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689							
SET RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849 - 3860
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			-0-
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			-0-
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			-0-
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932							
KIRK A		WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205 - 2215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462							
L SIKES SWD		WELL #:	P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420 - 1795
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
WILLINGHAM D		WELL #:	2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290 - 4300
08	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	2	N	-0-	15
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	15
10	527 #	75	-0-	-452	-0-	75	2	N	-0-	15
11	570 #	2	-0-	-568	-0-	2	2	N	-0-	15
12	620 #	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-	15
01	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	15
WILLINGHAM		WELL #:	3	RRCID ->	298078	COMPL. DATE	06/07/2024	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 1605 - 2380
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
FX ENERGY OPERATING, LLC			257610							
ORAN 445		WELL #:	1	RRCID ->	295841	COMPL. DATE	04/23/2025	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3024 - 3186
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09	210 #	4	-0-	-206	-0-	4	1	N	-0-	-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000							
WELLS				WELL #:	1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778 - 3782	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
GANNETT OPERATING LLC				293813							
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767 - 1770	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR				WELL #:	7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3952 - 3958	
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			-0-
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			-0-
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			-0-
*01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			-0-
LEXGAS, INC.				500222							
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326 - 1332	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2684 - 2815	
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
DEAN				WELL #:	2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF. 3564 - 3574	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR										//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC												616947											
BELDING, W. J. "C"										WELL #:		1		RRCID -> 148498		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3868 - 3876			
M	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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					43			
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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					43			
BELDING, W. J.					WELL #:		4		RRCID -> 188461		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		3942 PERF. 3582 - 3599								
08	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-			
09	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-			
10	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					-0-			
11	0 #		-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-			
PATTON EXPLORATION, INC.					643730																		
SIKES, HARRY					WELL #:		2		RRCID -> 212583		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH		1644 PERF. 1070 - 1080								
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-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-			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964																		
MORROW 'A'					WELL #:		2		RRCID -> 291423		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH		4127 PERF. 4530 - 4546								
08	0 #		-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	18		-0-	18		18		18	3			N		-0-					-0-			
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925																		
LEE, RICHARD					WELL #:		2		RRCID -> 282029		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH		5149 PERF. 4223 - 4229								
08	31 #	9	-0-	-22	-0-		9	3					N		-0-					12			
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3					N		-0-					12			
10	31 #	9	-0-	-22	-0-		9	3					N		-0-					12			
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3					N		-0-					12			
12	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3					N		-0-					12			
01	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3					N		-0-					12			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.					911808																		
PIERCE, R. N.					WELL #:		5		RRCID -> 262216		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH		3655 PERF. 992 - 1068								
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-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-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										68707 333 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.										026646											
KEATLEY										WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-			28 1		72 2	N	-0-						118		
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-			24 1		58 2	N	-0-						118		
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-			57 1		146 2	N	-0-						118		
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-			35 1		85 2	N	-0-						118		
12		62 N	38	-0-	-24	-0-			12 1		26 2	N	-0-						118		
*01		88 N	88	-0-	-0-	-0-			31 1		57 2	N	-0-						118		

JONES										WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A											
08		31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2			N	-0-						-0-		
09		30 N	26	-0-	-4	-0-			26 2			N	-0-						-0-		
10		31 N	28	-0-	-3	-0-			28 2			N	-0-						-0-		
11		30 N	25	-0-	-5	-0-			25 2			N	-0-						-0-		
12		31 N	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-						-0-		
01		31 N	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-						-0-		

BRIDGES VASSIE										WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-		

JONES										WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106											
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-						-0-		
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-		
10		93 N	77	-0-	-16	-0-			77 2			N	-0-						-0-		
11		90 N	80	-0-	-10	-0-			80 2			N	-0-						-0-		
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 2			N	-0-						-0-		
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-						-0-		

JONES										WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648											
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-						-0-		
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						-0-		
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						-0-		
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-						-0-		
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						-0-		
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						-0-		

JONES										WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812											
08		31 N	21	-0-	-10	-0-			21 2			N	-0-						68		
09		30 N	24	-0-	-6	-0-			24 2			N	-0-						68		
10		31 N	25	-0-	-6	-0-			25 2			N	-0-						68		
11		30 N	21	-0-	-9	-0-			21 2			N	-0-						68		
12		31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2			N	-0-						68		
01		31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2			N	-0-						68		

ASH, WALTER "A"										WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160											
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-			280 1		710 2	N	-0-						133		
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-			252 1		607 2	N	-0-						133		
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-			212 1		546 2	N	-0-						133		
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-			241 1		577 2	N	-0-						133		
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-			262 1		592 2	N	-0-						133		
01		713 N	467	-0-	-246	-0-			164 1		303 2	N	-0-						133		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2			N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2			N	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2			N	-0-				-0-
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	173	1		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576															
08	62 N	19	-0-	-43	-0-		19 2			N	-0-				20
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2			N	-0-				20
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-				20
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-				20
12	124 N	50	-0-	-74	-0-		50 2			N	-0-				20
01	62 N	20	-0-	-42	-0-		20 2			N	-0-				20
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	30	-0-	30	30		9 1	21	2	N	-0-				70
01	14B2 EXT	28	-0-	28	58		10 1	18	2	N	-0-				70
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
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
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934															
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-				-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 2			N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-				-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-				-0-
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292															
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		12 1	29	2	N	-0-				31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.										//CONT.// 68707 333		//CONT.// 026646					
WILSON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 197257		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 3916	
										PERF. 3732		-		3737			
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
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01		527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 222984		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4600	
										PERF. 3760		-		3794			
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 242829		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 1700	
										PERF. 1656		-		1664			
08		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A.										WELL #: 4		RRCID -> 254018		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 1710	
										PERF. 1651		-		1657			
08		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012		WELL #: 1 C		RRCID -> 155451		COMPL. DATE 07/11/1995	
W. S. DOW										TOTAL DEPTH 4793		PERF. 3834		-		3866	
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					129
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					129
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					129
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					129
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					129
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523		WELL #: 3		RRCID -> 141841		COMPL. DATE 04/23/1992	
MCKEE										TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4473		-		4476	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID -> 178803		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BACON ENERGY				042398											
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 044016		COMPL. DATE 04/01/1967		TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060104		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH	2995	PERF.	891 - 1308			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARRON PETROLEUM LLC				053302											
CONWAY, J. W.		WELL #:		15	RRCID -> 203465		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH	1242	PERF.	1158 - 1166			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
BJB TRANSPORT LLC				072511											
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2762 - 2776			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID -> 109214		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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	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				
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563										
STUART, J.N. "A"										WELL #: 201		RRCID -> 124276		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 1030		PERF. 1020 - 1030		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-				159 3			Y	-0-					-0-	
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		151 N	151	-0-	-0-	-0-				151 3			Y	-0-					-0-	
12		155 N	141	-0-	-14	-0-				141 3			Y	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STUART, J.N. "A"										WELL #: 208		RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 960		PERF. 924 - 960		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STUART, J.N. "A"										WELL #: 194		RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462		
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-				133 3			Y	-0-					-0-	
09		120 N	45	-0-	-75	-0-				45 3			Y	-0-					-0-	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-				2 3			Y	-0-					-0-	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-				129 3			Y	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STUART, J. N. "A"										WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464		
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-				223 3			Y	-0-					-0-	
09		210 N	75	-0-	-135	-0-				75 3			Y	-0-					-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-				3 3			Y	-0-					-0-	
12		93 N	55	-0-	-38	-0-				55 3			Y	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STUART, J. N.										WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STUART, J. N. "A"										WELL #: 21		RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3483 - 3487		
08		124 N	121	-0-	-3	-0-				121 3			N	-0-					-0-	
09		90 N	25	-0-	-65	-0-				25 3			N	-0-					-0-	
10		124 N	33	-0-	-91	-0-				33 3			N	-0-					-0-	
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-				109 3			N	-0-					-0-	
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-				125 3			N	-0-					-0-	
01		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					
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308											
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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ESG RESOURCES LLC					101582											
SANDY			WELL #:		2		RRCID -> 064876		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SAND VALLEY "B"			WELL #:		3		RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4250 - 4584			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HINKSON, WILLIAM			WELL #:		7		RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3018 - 3148			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINKSON, WILLIAM			WELL #:		9		RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1648 - 1658			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BULWARK OIL & GAS, LLC					102061											
WRIGHT UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2118 - 2166			
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102061									
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL	DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2		N	-0-			-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2		N	-0-			-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170											
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL	DEPTH	4163	PERF.	N/A
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
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	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
BRIERTON G. S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL	DEPTH	3776	PERF.	3440 - 3444
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-			-0-
LEE, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	093810	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL	DEPTH	4703	PERF.	2704 - 2714
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442											
HARALSON, ELLA		WELL #:		2	RRCID ->	037555	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	N/A
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			39
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442									
ILES ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 050677		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH	4206	PERF. 4084 -	4090	
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
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SET RANCH				WELL #:	38	RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3974 -	3980
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
L-RENO OIL AND GAS LLC				102533									
HART				WELL #:	6	RRCID -> 061708		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH	3246	PERF. 1060 -	2362
08	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
SIKES				WELL #:	1	RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH	4531	PERF. N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JORDAN MELVIS				WELL #:	1	RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH	4450	PERF. N/A	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478									
ROGERS				WELL #:	2	RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH	3665	PERF. N/A	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO																			
GRAYSTONE OPERATING, LLC																																	
DICKERSON "B"																																	
WELL #: 3														RRCID -> 117221				COMPL. DATE 09/15/1986				TOTAL DEPTH 4400				PERF. 3807 - 3837							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34 3			N	-0-						-0-										
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 3			N	-0-						-0-										
*10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29 3			N	-0-						-0-										
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 3			N	-0-						-0-										
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 3			N	-0-						-0-										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
ROGERS														WELL #: 13				RRCID -> 145991				COMPL. DATE 06/23/1993				TOTAL DEPTH 982				PERF. 868 - 982			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
B ROGERS														WELL #: B 2HR				RRCID -> 281194				COMPL. DATE 06/25/2016				TOTAL DEPTH 4619				PERF. 4180 - 5106			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
CASE RESOURCES, LLC														139140																			
MANLEY, J. H.														WELL #: 4				RRCID -> 113138				COMPL. DATE 08/14/1984				TOTAL DEPTH 4833				PERF. 4660 - 4664			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-										
MANLEY, J. H.														WELL #: 3				RRCID -> 121835				COMPL. DATE 05/31/1984				TOTAL DEPTH 4940				PERF. 4736 - 4746			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-										

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																		
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140																		
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220																		
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
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					79
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					79
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					79
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					79
*01	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					79

CHANZE OIL CO., INC. 144419																		
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545																		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438																		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849																		
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980																		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167																		
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					124
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2					126
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2					128
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					130
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					132
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	N	2					134

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008																		
08	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
GREEN, W. T.		WELL #:		4	RRCID -> 181895		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3299 - 3298	
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-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
HINKSON		WELL #:		2	RRCID -> 141020		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 1588 - 1618	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3694 - 3702	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3700 - 3794	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 3790 - 4469	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.// 221932														
HINKSON		WELL #: 18		RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 1944 - 1953						
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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
SLEMMONS, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4066 - 4082						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
HINKSON		WELL #: 7905		RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4228 - 4342						
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1938 - 1956						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
HINKSON		WELL #: 20		RRCID -> 199957		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3955 - 4050						
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
HINKSON, BILL "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4009 - 4063						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196												
CARTER 9-23		WELL #:		1		RRCID -> 177603		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3628 - 3634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
CARTER "2"-40																
		WELL #:		1A		RRCID -> 177618		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4206 - 4226				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				98
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																
WILLINGHAM		WELL #:		238462 9		RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3057 - 3063				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WILLINGHAM																
		WELL #:		12		RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2445 - 2450				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
MERCER																
		WELL #:		1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-
HOUX, JAMES																
		WELL #:		2		RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			//CONT.// 238462											
MCCLURE, J.J.			WELL #: 1		RRCID -> 140912		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4484		PERF. 4220 - 4230			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5

MCDANIEL UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOUX					WELL #: 1	RRCID -> 164790	COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON "A"					WELL #: 1	RRCID -> 166252	COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILLINGHAM W					WELL #: W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HARTNETT					WELL #: 1	RRCID -> 197427	COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, HELEN					WELL #: 13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 1654 - 4250			
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
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			17
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			17
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			17
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			17
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			17
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			17

HALSELL RANCH				WELL #:		P 29	RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 5001 - 5162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

EDGIN, GEORGE				243233										
EDGIN				WELL #:		2	RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2733 - 2740	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EL RENO ENERGY, LLC				250571										
CLAYPOOL, ROBBIE				WELL #:		1	RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4050 - 4058	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
GALLAGHER-REYNOLDS				WELL #:		1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4522		PERF. N/A	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			27
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			27
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			27
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			27
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			27
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			27

GARLAND BEND UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 283040		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3964 - 4212	
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
JAGGERS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 3789		PERF. 3044 - 3054	
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
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-		-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-

JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 102154		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4248 - 4256	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 1		N	-0-		-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-		-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-

WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID -> 285777		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4363 - 4377	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		WELL #:		265140	RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
CALVIN-HART UNIT				1								
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID -> 057322		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2724 - 2730	
WARNER				1								
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAGLE, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4204		PERF. 2721 - 2727	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839															
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-
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661															
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-
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298															
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-
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218															
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-
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
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	-0-				96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)															CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.																			
WELLS																			
WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478																			
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	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-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-	
PRIDDY															WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-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-	
PADGETT RANCH															WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-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-	
COSTELLO															WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-				N		-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
11	113	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	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-	
SMITH HEIRS															WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-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-	
COSTELLO, CONNIE															WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-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-	
COSTELLO															WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192				
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1						87	
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	123	2	1	9	N	1						88	
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2						90	
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3						93	
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2						95	
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3						98	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
GARDNER, EARL		294490									
GARDNER, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
GLOBAL DRILLING, LLC		310382									
JAGGERS, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 151886		COMPL. DATE 12/00/1964		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
12	0 N	158	-0-	158	-0-	158	2		N	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354									
F & R HALSELL		WELL #: 3		RRCID -> 057344		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4585		PERF. N/A	
08	620 N	342	-0-	-278	-0-	342	2		N	-0-	-0-
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-	-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-	-0-
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935									
PROCTOR		WELL #: 2		RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3692 - 3706	
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-	4
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-	4
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-	4
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-	4
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-	4
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP										390521														
DICKERSON										WELL #:		RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3525 - 3610						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
PLUGGED AND ABANDONED										10/24/2019														
HUNTER ENERGY, INC.										418929														
ROSS										WELL #:		RRCID -> 097519		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3794 - 3798						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
PLUGGED AND ABANDONED										03/16/2023														
LANGFORD "H"										WELL #:		RRCID -> 190625		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3915 - 3920						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102
PLUGGED AND ABANDONED										03/10/2023														
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406														
REAGAN, MARY										WELL #:		312		RRCID -> 073197		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A				
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-						-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-						-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-						-0-
11	60	N	46	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-						-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-						-0-
01	62	N	38	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-						-0-
M.E.C.										WELL #:		1		RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2240 - 2254				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MITCHELL										WELL #:		1		RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2579 - 2592				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546														
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562														
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482														
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625														
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605														
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-
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)											CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC														
PEARSON "H"														
//CONT.// 68707 333														
//CONT.// 427406														
WELL #: 1											RRCID -> 195845			
COMPL. DATE 02/00/2003											TOTAL DEPTH 4259			
PERF. 3970											- 3976			
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
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-	174	1	10
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10			20
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	468	3	45	9	N	41			61
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	443	3	9	9	N	8			69
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	418	3	11	9	N	10			79
01	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-			79
WARD, HARRY											WELL #: 1H			
RRCID -> 238745											COMPL. DATE 12/03/2007			
TOTAL DEPTH 6588											PERF. 3178			
- 3244														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC											448761			
HYDE											WELL #: 2			
RRCID -> 187501											COMPL. DATE 11/01/2001			
TOTAL DEPTH 4250											PERF. 1028			
- 1036														
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC.											453142			
HALSELL, J. R.											WELL #: 4			
RRCID -> 180801											COMPL. DATE 08/28/2000			
TOTAL DEPTH 4540											PERF. 3056			
- 3066														
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
MCCLURE											WELL #: 1 K			
RRCID -> 205047											COMPL. DATE 08/22/2004			
TOTAL DEPTH 4638											PERF. 4024			
- 4078														
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			87
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			87
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			87
11	900 N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-			87
12	837 N	545	-0-	-292	-0-	536	2	9	9	N	8			95
01	1054 N	707	-0-	-347	-0-	701	2	6	9	N	5			100
KORNYE-TILLMAN COMPANY											475741			
GREEN, FLORENCE											WELL #: 1			
RRCID -> 052176											COMPL. DATE 02/26/1972			
TOTAL DEPTH 4131											PERF. N/A			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			125
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			125
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			125
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			125
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			125
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			125

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										//CONT.// 475741									
BERRY, W. H.										WELL #: 1		RRCID -> 056981		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4032 - 4040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					85			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					85			
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					85			
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					85			
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85			
HATCHETT										WELL #: 1		RRCID -> 064306		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3580 - 0	
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-			
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-			
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-			
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-			
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-			
MCKEE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4280 - 4286	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7			
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					7			
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					7			
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					7			
12	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					7			
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					7			
MCKEE "A" UNIT										WELL #: 2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4668 - 4674	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					88			
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					88			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					88			
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					88			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					88			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					88			
L.J. RESOURCES, LLC										479988									
BLUEFLAT										WELL #: 1		RRCID -> 187044		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3492 - 3500	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-			
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-			
BLUEFLAT										WELL #: 2		RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3394 - 3400	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-			
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-			
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-			
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-			
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988										
BLUE FLAT		WELL #:		3	RRCID -> 200168		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3548 - 3553		
M	ALLOW CODE	GAS 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	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-			-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-			-0-
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222										
HART		WELL #:		1	RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-
LISTER, JOE K.				503360										
LISTER		WELL #:		1	RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373										
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140										
LEMLEY-GILMORE		WELL #:		1	RRCID -> 098710		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032 - 4118		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID -> 044049		COMPL. DATE 03/18/1968		TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657								
LONG, C. B. -A-		WELL #:		3A	RRCID -> 044050		COMPL. DATE 01/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
NWG OPERATING LLC				616947								
BELDING, W. J. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 147128		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3655 - 3660	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						60
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						60
BELDING, W. J.		WELL #:		1	RRCID -> 181152		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3533 - 3537	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
ARROTT		WELL #:		2	RRCID -> 157213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4032 - 4040	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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	
08	272 N		272	-0-	-0-	-0-		272	2			38
09	120 N		92	-0-	-28	-0-		92	2			38
10	213 N		213	-0-	-0-	-0-		213	2			38
11	146 N		146	-0-	-0-	-0-		146	2			38
12	143 N		143	-0-	-0-	-0-		143	2			38
01	124 N		83	-0-	-41	-0-		83	2			38
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID -> 180515		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4078 - 4088	
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//	638494								
LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 184734		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BORCHERS-WILBAR											
		WELL #:	2	RRCID -> 188075		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2972 - 2998
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PATTON EXPLORATION, INC.											
HARRINGTON BERT		WELL #:	1	RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH	4148	PERF.	N/A
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	1
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-	1
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-	1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
SIKES, HARRY											
		WELL #:	1	RRCID -> 144446		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4223 - 4229
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2026											
PETEX											
CLAYTON		WELL #:	3	RRCID -> 067382		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174 - 0
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HART, J. B.											
		WELL #:	3	RRCID -> 147378		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2	N	-0-	-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2	N	-0-	-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2	N	-0-	-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2	N	-0-	-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
PITCOCK, INC.				665870																
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		5225 PERF. 4674		- 4679						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-						74
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		1	9	N	-1						75
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	2				N	-0-						75
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	-0-	318	2				N	-0-						75
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	288	2				N	-0-						75
01		341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	301	2				N	-0-						75
PROCO OPERATING CO., INC.				679595																
LYON W.L.		WELL #:		1		RRCID -> 058282		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH		4525 PERF. 964		- 1004						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		1		RRCID -> 074185		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH		4543 PERF. N/A								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
NASH		WELL #:		1		RRCID -> 110187		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH		4375 PERF. 1428		- 1438						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025 - WELL PLUGGED 10/01/25																				
COOK, J.T. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 114227		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH		4721 PERF. 3184		- 3194						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 124502		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH		4430 PERF. 4252		- 4330						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
COOK, J.T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 127894		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3191 - 3211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

CRANFORD, L. H. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 137856		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 5040	
											PERF. 4222 - 4232	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WHARTON 2-21				WELL #:		6	RRCID -> 226665		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 4350	
											PERF. 4069 - 4072	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHARTON 2-21				WELL #:		4	RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4370	
											PERF. 4272 - 4278	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHARTON 2-21				WELL #:		8	RRCID -> 237219		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4400	
											PERF. 4094 - 4098	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
PADGETT				WELL #:		1	RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 2810	
											PERF. 2012 - 2037	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232								
HERRING		WELL #:		2	RRCID -> 224773		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4146 -	4156
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						16
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2026												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		1	RRCID -> 113522		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH	4626	PERF. 2842 -	2850
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		2	RRCID -> 116303		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH	4203	PERF. 2600 -	2642
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 068073		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH	4146	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
CONE		WELL #:		3	RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3664 -	3672
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONE		WELL #:		2	RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3796 -	3801
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222															
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570																
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
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-
STONEBRIAR OIL LLC 823774																
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-				-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	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-
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586																
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-				120
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-				120
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-				120
11	450 N	72	-0-	-378	-0-	72	3				N	-0-				120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				120
STOVALL OPERATING CO. 824339																
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653																
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2				N	-0-				-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2				N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-				-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-				-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2				N	-0-				-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2				N	-0-				-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988																
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				N	-0-				-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2				N	-0-				-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				N	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339														
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177														
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
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688														
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271														
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			103
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	414	2	47	9	N	43	10 8		136
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	337	2	86	9	N	78	13 8		201
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	453	2	40	9	N	36	168 1	8 8	61
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	491	2	47	9	N	43	9 8		95
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	291	2	84	9	N	76			171
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692														
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762														
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-			-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915														
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339													
ASH WAC		WELL #:		1		RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH		3875 PERF. 3850 -		3875			
M	ALLOW CODE	GAS 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	186 N	136	-0-	-50	-0-		136	2				N	-0-			-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-		175	2				N	-0-			-0-	
10	186 N	184	-0-	-2	-0-		184	2				N	-0-			-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2				N	-0-			-0-	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2				N	-0-			-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-		164	2				N	-0-			-0-	
T & S OIL & GAS, LLC				833788		RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		1250 PERF. 434 -		456			
BARRON				WELL #:		1											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
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-	
BARRON				WELL #:		7		RRCID -> 214293		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH		551 PERF. 412 -		420	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707		RRCID -> 201667		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3418 -		3428			
BIRD, HENRY				WELL #:		6W											
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-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID -> 057178		COMPL. DATE 09/26/1986		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 1668 -		1676			
SNOWDEN-HART UNIT #1				WELL #:		1											
08	DLQ G-10	805	-0-	805	805	802	2	3	9	Y	3					95	
09	DLQ G-10	382	-0-	382	1187	380	2	2	9	Y	2					97	
10	DLQ G-10	236	-0-	236	1423	236	2			Y	-0-					97	
11	DLQ G-10	1144	-0-	1144	2567	1144	2			Y	-0-					97	
12	DLQ G-10	946	-0-	946	3513	946	2			Y	-0-					97	
01	3100 N	1029	-0-	-2071	1442	1029	2			Y	-0-					97	
DEWITT				WELL #:		2		RRCID -> 063412		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH		4129 PERF. N/A			
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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106																	
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-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243																	
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-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11	9	N	10					186
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					186
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	3	18	9	N	16	171	1			31
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1332	3	19	9	N	17					48
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	3	15	9	N	14					62
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	3	4	9	N	4					66

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
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-

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118																
M	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
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-
THREE B, LP 857468																
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250																
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-				6
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-				6
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-				6
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-				6
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-				6
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				6
TOWER RESOURCES INC 862857																
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211																
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2				N	-0-				-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2				N	-0-				-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-				-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2				N	-0-				-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2				N	-0-				-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	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																
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A																
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				Y	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				Y	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				Y	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-				-0-
CARR, H. ESTATE 878925																
WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204																
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				Y	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				Y	-0-				-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3				Y	-0-				-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				Y	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				Y	-0-				-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

LOBO		WELL #: 2		RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027 - 2118	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31

WB MULLIN OPERATING LLC		902609									
HART CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-

STEPHENS D		WELL #: 2		RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920 - 4153	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #: 6		RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314	
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-

4W OPERATING, LLC		953506									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055	
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2		Y	-0-	128
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-	128
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-	798	2		Y	-0-	128
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2		Y	-0-	128
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2		Y	-0-	128
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-	128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
4W OPERATING, LLC		//CONT.//		953506										
GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID -> 195546		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2470 - 2478			
M	ALLOW CODE	GAS 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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			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			
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-									
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-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-
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629		PERF. 4509 - 4534			
08	127 S	17	-0-	-110	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-180	-0-									
09	180 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	720 S	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
11	1023 S	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
12	1025 S	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKS (LAKE SAND)				69232 540	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.				053974										
PARKS, J.W. "A"		WELL #:		93	RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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-
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
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

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974						
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755	-	3763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2025										
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
08	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	600	150 2		Y	-0-	-0-
10	750 N	150	-0-	-600	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1	1
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	1
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	1
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BARRETT				WELL #:	4	RRCID -> 141019	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1702	- 1722
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BARRETT				WELL #:	3	RRCID -> 141243	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1915	PERF. 1806	- 1820
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PARSONS (GRAY)		69450 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
3 S PRODUCTION, INC.		953796								
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15	RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PAT (CADD0)		69530 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281								
HARLOW, PAUL		WELL #: 2	RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
PAT KAHAN (MISS)		69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398								
HANNA		WELL #: 1	RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 6	RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 5	RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PAT KAHAN (MISS)			//CONT.//			69544 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			088563											
MULLOY, J.J.			WELL #:			4	RRCID -> 134882			COMPL. DATE 10/29/1986			TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721 -	3760	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARRETT, SALLIE			WELL #:			3	RRCID -> 134894			COMPL. DATE 04/01/1986			TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671 -	3678	
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3				Y	-0-			-0-
09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-			-0-
10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				Y	-0-			-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3				Y	-0-			-0-
12	124	#	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	3				Y	-0-			-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BARNES - DANLEY UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 141334			COMPL. DATE 04/14/1987			TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646 -	3680	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEASTER (ATOKA SAND)			70002 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC			101481														
PLUMLEE			WELL #:			2	RRCID -> 122484			COMPL. DATE 08/22/1986			TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3870 -	3880	
08	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON			WELL #:			2	RRCID -> 166147			COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH	5691	PERF. 3402 -	4354	
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON			WELL #:			3	RRCID -> 211992			COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040 -	4232	
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PEASTER (ATOKA SAND)														CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
PLUMLEE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510															
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	44	1	498	2	N	-0-			12
09	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	41	1	430	2	N	-0-			12
10	527 N	75	-0-	-452	B	-0-	8	1	67	2	N	-0-			12
11	510 N	439	-0-	-71	B	-0-	41	1	398	2	N	-0-			12
12	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	46	1	483	2	N	-0-			12
*01	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	47	1	450	2	N	-0-			12
PEASTER (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC															
POPE "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584															
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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-
ATOKA ENERGY LLC															
MCCARTY															
WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930															
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2				N	-0-			-0-
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2				N	-0-			-0-
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-			-0-
11	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2				N	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				N	-0-			-0-
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2				N	-0-			-0-
CASE RESOURCES, LLC															
GREENMAN "B"															
WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036															
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3				N	-0-			6
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	255	3				N	-0-			6
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3				N	-0-			6
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3				N	-0-			6
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3				N	-0-			6
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3				N	-0-			6
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
VINCENT															
WELL #: 629889 RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
ROBERTSON															
WELL #: 809930 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023															

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2025

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

08	496 N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	2	N	-0-			56
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-			56
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	28	1	248	2	N	-0-			56
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-			56
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	27	1	291	2	N	-0-			56
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	N	-0-			56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

08	992 N	893	-0-	-99	-0-	77	1	816	2	N	-0-			75
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	116	1	1181	2	N	-0-			75
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	151	1	1348	2	N	-0-			75
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	-0-			75
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	115	1	1217	2	N	-0-			75
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	116	1	1130	2	N	-0-			75

REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) SOMERSET OPERATING, LLC HUDSON										//CONT.// 70005 500 //CONT.// 101481 WELL #: 1B										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: PARKER																			
										RRCID -> 112347										COMPL. DATE 08/01/1984										TOTAL DEPTH 4424										PERF. 4181 - 4236																			
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE																																			
08	1017	N		1017	-0-	-0-	-0-	-0-			1017	2				N	-0-						-0-																																				
09	1017	N		1017	-0-	-0-	-0-	-0-			1017	2				N	-0-						-0-																																				
10	989	N		989	-0-	-0-	-0-	-0-			989	2				N	-0-						-0-																																				
*11	859	N		859	-0-	-0-	-0-	-0-			859	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-																																				
MULKEY										WELL #: 1A										RRCID -> 121746										COMPL. DATE 05/03/1988										TOTAL DEPTH 4500										PERF. 3562 - 3578									
08	11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2				N	-0-						14																																				
09	11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2				N	-0-						14																																				
10	9	N		9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2				N	-0-						14																																				
*11	10	N		10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2				N	-0-						14																																				
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						14																																				
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						14																																				
WADE "A"										WELL #: 1										RRCID -> 124886										COMPL. DATE 08/06/1987										TOTAL DEPTH 4525										PERF. 4308 - 4367									
08	290	N		290	-0-	-0-	-0-	-0-			290	2				N	-0-						-0-																																				
09	290	N		290	-0-	-0-	-0-	-0-			290	2				N	-0-						-0-																																				
10	241	N		241	-0-	-0-	-0-	-0-			241	2				N	-0-						-0-																																				
*11	257	N		257	-0-	-0-	-0-	-0-			257	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-																																				
GO OIL CORP. PRITCHARD										311420 WELL #: 1										RRCID -> 093179										COMPL. DATE 10/09/1980										TOTAL DEPTH 5150										PERF. 2982 - 2984									
08	341	N		195	-0-	-146	-0-	-0-			195	2				N	-0-						74																																				
09	330	N		198	-0-	-132	-0-	-0-			198	2				N	-0-						74																																				
10	248	N		209	-0-	-39	-0-	-0-			209	2				N	-0-						74																																				
11	203	N		203	-0-	-0-	-0-	-0-			203	2				N	-0-						74																																				
12	229	N		229	-0-	-0-	-0-	-0-			229	2				N	-0-						74																																				
01	217	N		186	-0-	-31	-0-	-0-			186	2				N	-0-						74																																				
RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT										714311 WELL #: 1										RRCID -> 101953										COMPL. DATE 09/09/1982										TOTAL DEPTH 5521										PERF. 5100 - 5106									
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																				
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-																																				
LAGO LINDO										WELL #: 1										RRCID -> 114293										COMPL. DATE 12/03/1984										TOTAL DEPTH 5593										PERF. 4263 - 4314									
08	0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																																				
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	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-																																				

OIL AND GAS DIVISION

PEEL-WHITE (STRAWN) BYRNE OIL COMPANY JOHNSON "B"			70223 700 119795		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:			2	RRCID ->	121302	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	1856	PERF.	1792 - 1802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309 2			N -0-	-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	82 2			N -0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137 2			N -0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237 2			N -0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2			N -0-	-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	83 2			N -0-	-0-
PEGGY H. (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. BLACK "1176-A"			70299 500 088563		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #:			1	RRCID ->	120966	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4025 - 4040	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N -0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3			N -0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3			N -0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 3			N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
PENN (RANGER) MCBEE, CYNTHIA K. MCBEE - THOMAS			70490 800 537714		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:			1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2982 - 3000	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
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-
PENNINGTON (CONGLOMERATE) TARPOH OIL & GAS CO. ROCKING 'R' RANCH UNIT			70500 300 836178		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:			2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
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-
PERINI "B"			WELL #:	1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196 - 3210
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
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-

PERINI (HOME CREEK)														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
PERINI														
WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 2828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
PHOOBIE (SHALE)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
COHEN														
WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
PICKWICK (CONGLOMERATE)														
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC														
GRAGG, DENO														
WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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
PICKWICK (MARBLE FALLS)														
ANTLE OPERATING, INC.														
BRIDGES L.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A														
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-			103
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			103
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			103
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
BRIDGES														
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221														
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-			54
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2		N	-0-			54
10	248 N	244	-0-	-4	-0-		244	2		N	-0-			54
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	2		N	-0-			54
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	2		N	-0-			54
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2		N	-0-			54
ESG RESOURCES LLC														
HINKSON, WILLIAM														
WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582							
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302	
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
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-
G & F OIL, INC.		292000							
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-
GANNETT OPERATING LLC		293813							
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-
LEXGAS, INC.		500222							
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 N	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222											
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220					
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
M.I.T.		WELL #: 1		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200					
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-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925														
RICKELS				WELL #:		1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090				
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
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			68
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			68
10		341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			68
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			68
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			68
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			68
RICKELS				WELL #:		2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982				
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			71
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			71
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1			72
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			72
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1			73
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1			74
RICKELS				WELL #:		3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE		01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178				
08		465 N	323	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			115
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			115
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			115
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			115
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			115
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8			123
PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198														
VAUGHN, M C.				WELL #:		3B		RRCID -> 108142		COMPL. DATE		01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
RUTLEDGE, KENNY				739150														
PIERSON, NORM				WELL #:		6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE		02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740				
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			19
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			19
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			19
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			19
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	-0-	14	14	14	14	2			Y	-0-			19
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	-0-	16	30	16	16	2			Y	-0-			19
PIERSON, NORM				WELL #:		1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE		07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762				
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			19
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			19
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			19
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			19
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	-0-	14	14	14	14	2			Y	-0-			19
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	-0-	15	29	15	15	2			Y	-0-			19

PIERSON (MARBLE FALLS)				//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY				//CONT.// 739150															
PIERSON, NORM				WELL #:		2	RRCID ->	113536	COMPL.	DATE 05/18/1982	TOTAL	DEPTH	2785	PERF.	2793				
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	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2				Y	-0-					19	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		1	1	13	2	Y	-0-						19	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-		1	1	10	2	Y	-0-						19	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-						19	
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13		13	2			Y	-0-						19	
01	DLQ G-10	14	-0-	14	27		1	1	13	2	Y	-0-						19	
PIERSON, NORM				WELL #:		3D	RRCID ->	113537	COMPL.	DATE 03/08/1983	TOTAL	DEPTH	3360	PERF.	2802	-	2812		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-						23	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2			Y	-0-						23	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2			Y	-0-						23	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-						23	
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13		13	2			Y	-0-						23	
01	DLQ G-10	14	-0-	14	27		14	2			Y	-0-						23	
HOWELL, F.E.				WELL #:		1	RRCID ->	113538	COMPL.	DATE 02/07/1984	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2774	-	2786		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-						2	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		1	1	40	2	Y	-0-						2	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1	1	36	2	Y	-0-						2	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-						2	
12	DLQ G-10	38	-0-	38	38		38	2			Y	-0-						2	
01	DLQ G-10	39	-0-	39	77		39	2			Y	-0-						2	
PIERSON, NORM				WELL #:		4	RRCID ->	114247	COMPL.	DATE 10/05/1984	TOTAL	DEPTH	3091	PERF.	2784	-	2798		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-						58	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2			Y	-0-						58	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2			Y	-0-						58	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-						58	
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13		13	2			Y	-0-						58	
01	DLQ G-10	14	-0-	14	27		14	2			Y	-0-						58	
HOWELL, F.E.				WELL #:		2	RRCID ->	114248	COMPL.	DATE 10/12/1984	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2750	-	2764		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-						5	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-						5	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-						5	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1	1	36	2	Y	-0-						5	
12	DLQ G-10	37	-0-	37	37		37	2			Y	-0-						5	
01	DLQ G-10	38	-0-	38	75		38	2			Y	-0-						5	
PILGRIM (CONGLOMERATE)				71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563															
MCINTIRE-FAMBRO				WELL #:		1	RRCID ->	115121	COMPL.	DATE 01/04/1985	TOTAL	DEPTH	4257	PERF.	3656	-	4092		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-						67	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3			N	-0-						67	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3			N	-0-						67	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-						67	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3			N	-0-						67	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67	

PIONEER, N. (CADD0)			71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563																
CADE, REBA			WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT						-0-

SOOTER			WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-

SOOTER			WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-

BOUQUET, T.			WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-

SOOTER			WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40

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						
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3				N	-0-						-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3				N	-0-						-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3				N	-0-						-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3				N	-0-						-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3				N	-0-						-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3				N	-0-						-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920			
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
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965										
COODY -44-				WELL #:		1	RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

COODY-44-A				WELL #:		2	RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860	
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	372	2	41	9	N	37			59
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	353	2	37	9	N	34	57	1	36
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	384	2	35	9	N	32			68
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	373	2	33	9	N	30	68	1	30
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	334	2	28	9	N	25			55
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-			55

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	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)				71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC				016944										
FAMBRO "9"				WELL #:		1	RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FAMBRO "9"				WELL #:		2	RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944																	
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563															
BLOXOM, TOM				WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872									
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932									
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3				N	-0-					-0-	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3				N	-0-					-0-	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3				N	-0-					-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-	
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	-0-	49	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANJEVAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896									
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3				Y	-0-					-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3				Y	-0-					-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3				Y	-0-					-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-					-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3				Y	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANJEVAN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCINTIRE				WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922									
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153	3				N	-0-					-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
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
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-			-0-
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890 3		Y	-0-			-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 3		Y	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-			-0-
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936				
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			103
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			103
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			103
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			103
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAD 15				WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890						
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					91
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					91
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					91
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					91
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	-0-	2				93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198														
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANTON "25"				WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955								
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-

BLOXOM				WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907						
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					34
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
FAMBR0		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
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
FAMBR0		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3		N	-0-	-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3		N	-0-	-0-
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3		N	-0-	-0-
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3		N	-0-	-0-
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		N	-0-	-0-
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3		N	-0-	-0-
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
08	713 N	622	-0-	-91	-0-	564 3	58 9	N	53	204
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	558 3	76 9	N	69	96
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	633 3	110 9	N	100	196
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	434 3	22 9	N	20	216
12	651 N	369	-0-	-282	-0-	312 3	57 9	N	52	96
01	744 N	378	-0-	-366	-0-	276 3	102 9	N	93	189
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KROH OPERATING LLC				478245								
BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916 - 3952	
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
MASSEY, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 3917 - 3920	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		87
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		87
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		87
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		87
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		87
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		87
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3901 - 3904	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-		53
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		53
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-		53
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		53
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3900 - 3950	
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-		-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-		-0-
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-		-0-
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-		-0-
HARE		WELL #:		1	RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3892 - 3930	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-		23
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		23
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		23
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		23
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		23
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		23
PETEX				659782								
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3893 - 3896	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044							
M	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		
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-		

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890							
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-		

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940							
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-		

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854							
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904							
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	751	2	67	9	N	61	93	1	40
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	657	2	76	9	N	69			109
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	676	2	78	9	N	71			180
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9	166	1	23
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	666	2	130	9	N	118			141
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	635	2	68	9	N	62	169	1	34

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936							
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-		

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890							
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980					
M	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
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			77
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			77
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			77
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			77
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			77
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			77

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926					
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072					
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	310 N	137	-0-	-173	-0-	85	2	52 9	N	47	16 1		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			33

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907					
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-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-

DUNCAN "36" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 217885	COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

STRIEGLER "9"				WELL #: 1	RRCID -> 219843	COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944		
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	304	2	23 9	N	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4 9	N	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6 9	N	-0-

CURRY HEIRS "2"				WELL #: 1	RRCID -> 221405	COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KNIGHT "25"				WELL #: 1	RRCID -> 227130	COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
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-

FAMBRO, SAM UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236439	COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942		
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-

DUNCAN "36" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236636	COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902									
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
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-
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890									
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-
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964									
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	385	2	15	9	N	14					156
09	512	N	512	-0-	-67	-0-	505	2	7	9	N	6	139	1			23
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					34
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4					38
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					38
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					38
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824									
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976									
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-
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108									
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
PETEX		//CONT.// 659782																	
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010											
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
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-

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982											
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-						-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2				N	-0-						-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-						-0-
11	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	2				N	-0-						-0-
12	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2				N	-0-						-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-						-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996											
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-						-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-						-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-						-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-						-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2				N	-0-						-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-						-0-

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992											
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	2				N	-0-						26
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2				N	-0-						26
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2				N	-0-						26
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2				N	-0-						26
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2				N	-0-						26
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2				N	-0-						26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100											
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-						-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-						-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-						-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2				N	-0-						-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2				N	-0-						-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-						-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066											
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-						-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-						-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-						-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884											
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-						-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				N	-0-						-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2				N	-0-						-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-						-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-						-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-						-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
DUGGAN-FAMBRO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260352	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4121	PERF. 3932 - 3980				
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
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-
MARTIN-WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 261294	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3930 - 3974				
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-
MILES "26" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262789	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3892 - 3904				
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-	-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-	-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-	-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-	-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-	-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-
HARRELL '4' UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265304	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3900 - 3914				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
CHRISTESSON '4'				WELL #:	1	RRCID -> 269363	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3902 - 3968				
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-	-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-	-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-	-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-	-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	-0-
CURRY HEIRS '3'				WELL #:	1	RRCID -> 269366	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3920 - 3940				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
COOPER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 273548	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 3950 - 3980				
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-	-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-	-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-	-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-	-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2			N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-			4 2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615				RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3960 - 4050	
JOHNSON "12"				WELL #:		1									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
CONNALLY "25"				WELL #:		1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 3824 - 3852	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
HAYNIE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT			18
CONNALLY "25"				WELL #:		2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
KNIGHT "58" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615												
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910				
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-	
WATERS "13"		WELL #:		1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3928 - 3948				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						N	NO RPT			13	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						N	NO RPT			13	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						N	NO RPT			13	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						N	NO RPT			13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						N	NO RPT			13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						N	NO RPT			13	
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	
TRACER OPERATING, INC.		863965				RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4130 - 4170				
COODY "44"		WELL #: B 1														
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	898	2	34	9	N	31				101	
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30				131	
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	N	12	71	1		72	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	732	2	23	9	N	21				93	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	638	2	14	9	N	13				106	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15				121	
4W OPERATING, LLC		953506				RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4008 - 4014				
DENNEY		WELL #: 1														
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-	
HERRING, C. H.		WELL #:		1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077		PERF. 3966 - 4012				
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-				-0-	
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-				-0-	
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-				-0-	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-	
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-				-0-	
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-				-0-	

PITZER (CISCO 3335)														
BARNETT ENERGY, INC.														
SADDLER "A"														
71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES														
051290														
WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUMB (RANGER LOWER)														
PETEX														
EVANS														
71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069														
08	2232 N	1173	-0-	-1059	-0-	1173	2				N	-0-		-0-
09	1770 N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2				N	-0-		-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2				N	-0-		-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2				N	-0-		-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2				N	-0-		-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2				N	-0-		-0-
ELLIOTT, B. A. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644														
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2				N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-		-0-
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
BOAZ														
71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
822615														
WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-
POCO (CADD0)														
J & J WHITESIDE INC.														
WHITESIDE														
72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
427649														
WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHITESIDE														
WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A														
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
WELDON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 3669	- 3690
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307 3		Y	-0-				42
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3		Y	-0-				42
10	434 N	294	-0-	-140	B	-0-	294 3		Y	-0-				42
11	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	271 3		Y	-0-				42
12	341 N	274	-0-	-67	B	-0-	274 3		Y	-0-				42
01	279 N	232	-0-	-47	B	-0-	232 3		Y	-0-				42
CHASTAIN				WELL #:	2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL	DEPTH	4475	PERF. N/A	
08	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	454 3	35 9	N	32				129
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	406 3	57 9	N	52				181
10	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	400 3	3 9	N	3	168	1		16
11	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	529 3	22 9	N	20				36
12	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	652 3	66 9	N	60				96
01	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	513 3	25 9	N	23				119
POOLVILLE (CADD0 CONGLOMERATE)				72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
EXTECH OPERATING, LLC				257019										
VIETH, F. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	109449	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL	DEPTH	4275	PERF. 4194	- 4212
08	186 N	143	-0-	-43		-0-	143 3		N	-0-				-0-
09	180 N	145	-0-	-35		-0-	145 3		N	-0-				-0-
10	186 N	151	-0-	-35		-0-	151 3		N	-0-				-0-
11	150 N	124	-0-	-26		-0-	124 3		N	-0-				-0-
12	155 N	121	-0-	-34		-0-	121 3		N	-0-				-0-
01	155 N	121	-0-	-34		-0-	121 3		N	-0-				-0-
VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL	DEPTH	5596	PERF. 4362	- 4401
08	341 N	303	-0-	-38		-0-	303 3		N	-0-				-0-
09	330 N	307	-0-	-23		-0-	307 3		N	-0-				-0-
10	341 N	322	-0-	-19		-0-	322 3		N	-0-				-0-
11	300 N	264	-0-	-36		-0-	264 3		N	-0-				-0-
12	310 N	256	-0-	-54		-0-	256 3		N	-0-				-0-
01	310 N	258	-0-	-52		-0-	258 3		N	-0-				-0-
VIETH, F. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL	DEPTH	4490	PERF. 4352	- 4398
08	837 N	834	-0-	-3		-0-	834 3		N	-0-				-0-
09	810 N	809	-0-	-1		-0-	809 3		N	-0-				-0-
10	835 N	835	-0-	-0-		-0-	835 3		N	-0-				-0-
11	810 N	805	-0-	-5		-0-	805 3		N	-0-				-0-
12	837 N	825	-0-	-12		-0-	825 3		N	-0-				-0-
01	837 N	812	-0-	-25		-0-	812 3		N	-0-				-0-
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)				72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEXGAS, INC.				500222										
BANKS, PATRICA				WELL #:	3	RRCID ->	193401	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL	DEPTH	5227	PERF. 3976	- 3992
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)				//CONT.//	72306 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
TRUST OIL CO.					872124									
TADLOCK				WELL #:	1A	RRCID ->	158999	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265	- 4444	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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-
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)					72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462									
JOHNSON, C. P.				WELL #:	1	RRCID ->	018088	COMPL. DATE	10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3890	- 4116	
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-			32
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			32
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			32
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			32
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			32
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-			32
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925									
MADER, K. V.				WELL #:	1	RRCID ->	043559	COMPL. DATE	10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4042	- 4097	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049941	COMPL. DATE	02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A		
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
12	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	050795	COMPL. DATE	05/31/1971	TOTAL DEPTH	4194	PERF. N/A		
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-			-0-
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3			Y	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-			-0-
WHITE, J. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052177	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)										CAPACITY		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY																	
SEABERRY J.B.																	
//CONT.// 72306 333										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 878925																	
WELL #: 1										RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				-0-		
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-				-0-		
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-				-0-		
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-				-0-		
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-				-0-		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				-0-		

MARIE NORMAN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				7		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-				7		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-				7		
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-				7		
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-				7		
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-				7		

BRANNEN										WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-				-0-		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-				-0-		
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-				-0-		
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-				-0-		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				-0-		

PEARSON, BOLEY										WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023																	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. L.O.)										CAPACITY		CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE																	
SIMMONS, PHIL																	
//CONT.// 72306 666										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 213146																	
WELL #: 1 L										RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A			
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-		
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-				-0-		
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				-0-		
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-				-0-		
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-				-0-		
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				-0-		

LAMKIN, W. W.										WELL #: 2 L		RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
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-		

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.//										72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
MCCALL, J. D.										WELL #:		1 T	RRCID -> 043775	COMPL. DATE 01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A		
M	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
NORMAN NANCY										WELL #:		1	RRCID -> 063665	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH	5293	PERF. 5012 -	0	
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				Y	-0-						6
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-						6
10		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3				Y	-0-						6
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3				Y	-0-						6
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-						6
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				Y	-0-						6
DAVIDSON-BARNETT UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 064364	COMPL. DATE 10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5169 -	5180	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				Y	-0-						-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3				Y	-0-						-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-						-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-						-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-						-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				Y	-0-						-0-
SHIELDS A.C.										WELL #:		1	RRCID -> 064365	COMPL. DATE 09/24/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
PLUGGED AND ABANDONED										03/13/2025 -		WELLL PLUGGED 03/13/25							
MURRAY, BILL										WELL #:		4	RRCID -> 079560	COMPL. DATE 10/09/1978	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4948 -	5087	
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				Y	-0-						-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				Y	-0-						-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3				Y	-0-						-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				Y	-0-						-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				Y	-0-						-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3				Y	-0-						-0-
POOLVILLE, SW. (CADD0)										72306 683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481									
HODGES										WELL #:		1 T	RRCID -> 101548	COMPL. DATE 06/25/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3730 -	3750	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

POOLVILLE, SW. (CADD0)			//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HILLTOP PETROLEUM LLC					388911									
BRADLEY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 110739		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3498	-	3508
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
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
RKW OPERATING LLC					714311									
MCBRYDE			WELL #:		1	RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH	5435	PERF. 3491	-	3538
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)					72306 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GLOBAL DRILLING, LLC					310382									
BALLARD, F.B.			WELL #:		1	RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741	-	5000
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-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-
LEXGAS, INC.					500222									
BANKS, PATRICIA			WELL #:		1	RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909	-	4918
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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-
BANKS, PATRICIA			WELL #:		2	RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4919	-	4931
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
WINCHESTER OIL & GAS LLC					931327									
HODGES			WELL #:		1	RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH	5684	PERF. 5320	-	5338
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT			44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT			44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT			44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT			44

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) CASE RESOURCES, LLC GREENMAN B														72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER 139140 WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370									
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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
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-			
POOLVILLE, WEST (ATOKA) OWL CREEK OPERATING CO., INC. WOODY, W.L.														72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER 629889 WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116									
08	155	N	22	-0-	-133	-0-		2	1	20	2	N	-0-							9			
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-		12	1	122	2	N	-0-							9			
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-		9	1	84	2	N	-0-							9			
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-		16	1	159	2	N	-0-							9			
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-		13	1	137	2	N	-0-							9			
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-		14	1	135	2	N	-0-							9			
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. HARRIS "E"														723451 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356									
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					48			
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			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006																							
SAGE OIL AND GAS, LLC WEEKS														743222 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
VIETH GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
POOLVILLE, W. (STRAWN) RKW OPERATING LLC WELLS, A. E.														72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER 714311 WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766									
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.// 72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311														
WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2750 - 2758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
MURRAY, BILL				WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A				
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3				Y	-0-					-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3				Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				Y	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3				Y	-0-					-0-
HARWELL, W. H.				WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135		PERF. N/A				
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3				Y	-0-					20
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3				Y	-0-					20
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3				Y	-0-					20
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3				Y	-0-					20
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3				Y	-0-					20
VIETH, BENNY				885580												
VIETH, FRANK				WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 2892 - 2901				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PORCELAIN (MARBLE FALLS)				72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012												
PRATER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2392 - 2414				
08	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	10056 2				N	-0-					38
09	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557 2				N	-0-					38
10	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543 2				N	-0-					38
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2				N	-0-					38
*12	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2				N	-0-					38
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					38
PRATER UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2437 - 2447				
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2				N	-0-					-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2				N	-0-					-0-
10	3100 N	3270	-0-	170	170	3270 2				N	-0-					-0-
11	520 N	350	-0-	-170	-0-	350 2				N	-0-					-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC.		863965							
GUEST, J		WELL #: 3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	21
POPP		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382	
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	34
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	34
09	270 N	24	-0-	-246	B	-0-	24 2	N	34
10	279 N	20	-0-	-259	B	-0-	20 2	N	34
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	34
12	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066 2	N	34
01	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297 2	N	34
POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	91
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	32

POSSUM KINGDOM (CONGL.)														//CONT.// 72518 333				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO											
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.														//CONT.// 099280																							
ASHBY -14-														WELL #: 14RC				RRCID -> 122977				COMPL. DATE 11/08/1985				TOTAL DEPTH 3990				PERF. 3872 - 3882							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-		
HARALSON														WELL #: 16				RRCID -> 226656				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3974				PERF. 3852 - 3882							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		1									42		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									42		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		1									43		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		1									44		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		1									45		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		1									46		
ESG RESOURCES LLC														101582																							
WILLIAM HINKSON														WELL #: 5				RRCID -> 295687				COMPL. DATE 04/12/2010				TOTAL DEPTH 4450				PERF. 4169 - 4178							
08		140	N	140	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140	3					N		-0-									-0-		
09		118	N	118	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			118	3					N		-0-									-0-		
10		95	N	95	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95	3					N		-0-									-0-		
11		125	N	125	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			125	3					N		-0-									-0-		
12		158	N	158	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			158	3					N		-0-									-0-		
*01		158	N	158	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			158	3					N		-0-									-0-		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														102442																							
ASHBY CA-2														WELL #: 1				RRCID -> 126317				COMPL. DATE 03/01/1986				TOTAL DEPTH 4150				PERF. 4042 - 4048							
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									36		
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									36		
10		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									36		
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									36		
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									36		
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									36		
ASHBY 7X														WELL #: 1				RRCID -> 126319				COMPL. DATE 01/19/1985				TOTAL DEPTH 4100				PERF. 3970 - 3976							
08		4	N	4	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2					N		-0-									-0-		
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2					N		-0-									-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-		
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-		
ASHBY 9X														WELL #: 1				RRCID -> 126321				COMPL. DATE 01/26/1985				TOTAL DEPTH 4666				PERF. 3992 - 4000							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-		
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-		

POSSUM KINGDOM (CONGL.)										72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										//CONT.// 102442													
ASHBY 2 AL										WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE		
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-			
09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
ASHBY 12X										WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-							79			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-							79			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-							79			
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	17					N	-0-							79			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	17					N	NO RPT							79			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	17					N	NO RPT							79			
ASHBY 17X										WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006					
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-							78			
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-							78			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							78			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							78			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							78			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							78			
ASHBY 5X										WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114					
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-							-0-			
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			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-			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689													
SET RANCH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125					
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-			
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										09/04/2025													
SKY RESOURCES, INC.										786408													
ASHBY, J. J. 10										WELL #: 1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 4028 - 4034					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-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-			
ASHBY 6X										WELL #: 1		RRCID -> 126318		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 4211		PERF. 4100 - 4102					
08	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-							18			
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-							18			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							18			
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-							18			
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-							18			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							18			

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #: 1B	RRCID -> 282991	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917	-	3927	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20 1	34 3	N	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	39 1	56 3	N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	47 1	54 3	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33 1	62 3	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	31 1	20 3	N	-0-	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	10 1	9 3	N	-0-	-0-
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486								
DABNEY		WELL #: 2	RRCID -> 214846	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050	-	4080	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100	-	4150	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	129 1	223 3	N	-0-	3
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	163 1	237 3	N	-0-	3
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	158 1	182 3	N	-0-	3
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	80 1	149 3	N	-0-	3
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	71 1	45 3	N	-0-	3
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	79 1	71 3	N	-0-	3
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON			
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521								
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 2	RRCID -> 018106	COMPL. DATE 10/19/1947	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640	-	2812	
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-	27
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	27
10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	27
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	27
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-	27
*01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-	27
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	32
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-	32
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	32
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	32
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-	32
*01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-	32
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6	RRCID -> 018110	COMPL. DATE 08/18/1957	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 2658	-	2762	
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-	183
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	-0-	183
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	183
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-	183
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-	183
*01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-	183

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON									
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521									
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	172
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	172
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	172
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	172
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	172
*01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	172
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654									
08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	63
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	63
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	63
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	63
12	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	63
*01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	63
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786									
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	8
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	8
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	8
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	8
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	8
*01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 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									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC 100639									
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HAYTER		WELL #:		4	RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1684 - 1692		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PUTNAM, N. (CADD0 3250)				73511 310	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3250 - 3255		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007													

SPENCE ENERGY COMPANY				809332									
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3512 - 3524		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019													

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)				73511 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.				662400									
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 018114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 562 - 571		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	
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	
08		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2		N	-0-				-0-	
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-				-0-	
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				-0-	
11		1650 N	186	-0-	-1464	-0-	186	2		N	-0-				-0-	
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-				-0-	
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-				-0-	
PROBE EXPLORATION COMPANY										679299			CNTY: CALLAHAN			
PRUET										WELL #: 1	RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 -	3895
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				12	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				12	
01		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3		N	-0-				12	
ROCK OPERATING										722855			CNTY: CALLAHAN			
YARBROUGH, J.A. #2										WELL #: 1	RRCID -> 088084	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833 -	3838
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
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	-0-	-0-	-1	-0-				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-	
PUTNAM, NE (MISS)										73515 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.										400095						
LEE, BRENDA										WELL #: 1	RRCID -> 124884	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4010 -	4032
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
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	
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
10	14B	DENY	-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	-0-				40	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	

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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608			
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-
R. J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		640154									
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494									
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226			
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		21
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	58	3	N	12		33
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		33
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		33
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3280 -	3288				
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
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 -	3420				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3216 -	3220				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 -	3515				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID -> 052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		14	RRCID -> 052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 3328											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 3335											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL	DEPTH	3725	PERF. 3420	- 3440				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3382	- 3402				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL	DEPTH	3610	PERF. 3499	- 3507				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-

BUTLER, T. Y.				WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL	DEPTH	3670	PERF. 3460	- 3465				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
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-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL	DEPTH	3550	PERF. 3424	- 3438				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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-

FERGUSON FARM				WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL	DEPTH	3280	PERF. 3252	- 3262				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-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	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
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-	

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 3541		PERF. 3261 - 3283									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
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	

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 - 3236									
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-	

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									
08	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	3					N	-0-					-0-	
09	7	#		-0-	-7	-0-							N	-0-					-0-	
10	7	#		-0-	-7	-0-							N	-0-					-0-	
11	5	#		-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-	
12	4	#		-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
01	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-							N	NO RPT					-0-	

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 - 3518									
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	#	-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-	

BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3376 - 3395									
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563															
HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VOWELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
BRITTAI		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532							
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	6851						N	NO RPT					-0-
EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY, B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					23
09	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					23
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					23
11	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					23
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					23
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					23

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					10
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					10
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					10
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					10
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					10
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426	
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3				-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3				-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3				-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
01	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-						-0-
SCOTT, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
08	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3				-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3				-0-
10	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3				-0-
11	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3				-0-
12	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3				-0-
01	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-						-0-
SCOTT, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RANGER, NW (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. TURNER, G. H.															//CONT.// 74660 500 239726					ASSOCIATED 49B					CNTY: EASTLAND									
															WELL #: 1					RRCID -> 110685					COMPL. DATE 12/17/1981					TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428				
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														
08		31 #		-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-													
09		30 #		-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						-0-													
10		31 #		-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-													
11		12 #		-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-						-0-													
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
BARBER, LUCILLE															WELL #: 1					RRCID -> 113730					COMPL. DATE 08/18/1982					TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245				
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	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
HATTON															WELL #: 1					RRCID -> 113734					COMPL. DATE 11/25/1981					TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430				
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
WALKER, NANIE-ESTATE															WELL #: 1					RRCID -> 113737					COMPL. DATE 01/20/1982					TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202				
08		992 #		870	-0-	-122	-0-		870	3				N	-0-						-0-													
09		1259 R		1259	-0-	-0-	-0-		1259	3				N	-0-						-0-													
10		1454 R		1454	-0-	-0-	-0-		1454	3				N	-0-						-0-													
11		1327 R		1327	-0-	-0-	-0-		1327	3				N	-0-						-0-													
12		1505 R		1505	-0-	-0-	-0-		1505	3				N	-0-						-0-													
01		992 #		NO RPT	-0-	-992	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-													
HODGES															WELL #: 1					RRCID -> 118750					COMPL. DATE 05/13/1983					TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335				
08		3 #		-0-	-0-	-3	-0-							N	2						22													
09		3 #		-0-	-0-	-3	-0-							N	21						43													
10		1 #		-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						43													
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43													
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43													
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43													
HODGES															WELL #: 2					RRCID -> 118751					COMPL. DATE 05/16/1983					TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355				
08		5 #		-0-	-0-	-5	-0-							N	4						39													
09		5 #		-0-	-0-	-5	-0-							N	38						77													
10		3 #		-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-						77													
11		60 #		-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						77													
12		62 #		-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						77													
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						77													
THOMAS															WELL #: 1					RRCID -> 120297					COMPL. DATE 08/14/1982					TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348				
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	14B	DENY		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.		//CONT.// 239726										
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438		
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-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-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-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-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-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-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390		
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-		-0-
10	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-		-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-		-0-
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726															
GORDON, W.K.			WELL #: 2			RRCID -> 122439			COMPL. DATE 09/20/1980			TOTAL DEPTH 3482			PERF. 3270 - 3408			
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
08		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-					-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3			N	-0-					-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-					-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-		22	3			N	-0-					-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-
GRIFFIN			WELL #: 1			RRCID -> 122440			COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 3625			PERF. 3216 - 3354			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #: 3			RRCID -> 122441			COMPL. DATE 06/04/1983			TOTAL DEPTH 3750			PERF. 3232 - 3325			
08	93	#	90	-0-	-3	-0-		90	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-		38	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-
KING			WELL #: 1			RRCID -> 122446			COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 3500			PERF. 3330 - 3345			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RYANO			WELL #: 1			RRCID -> 125100			COMPL. DATE 09/04/1987			TOTAL DEPTH 3800			PERF. 3191 - 3292			
08	31	#	26	-0-	-5	-0-		26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-		6	3			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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-
CANTWELL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 125393			COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 3475			PERF. 3420 - 3444			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TURNER			WELL #: 2			RRCID -> 138014			COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 3550			PERF. 3386 - 3467			
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	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.		//CONT.// 239726									
BLEDSE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404	
										PERF. 3268 - 3394	
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950	
										PERF. 3501 - 3528	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//			74660 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			239726													
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:			7	RRCID -> 298059			COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3232 - 3325				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-			95 3			N	-0-					-0-	
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					-0-	
10		62 #	41	-0-	-21	-0-			41 3			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-	
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:			8	RRCID -> 298060			COMPL. DATE 10/18/1983			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3214 - 3328				
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-					-0-	
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					-0-	
10		62 #	41	-0-	-21	-0-			41 3			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-	
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733																
DECKER			WELL #:			1	RRCID -> 184580			COMPL. DATE 08/00/2001			TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3374 - 3393				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262																
DEMPSEY, WESLEY			WELL #:			1	RRCID -> 123307			COMPL. DATE 02/03/1982			TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3496 - 3508				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
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	
MEEKS, R. E.			559252																
MEEKS, VERNA "A"			WELL #:			1	RRCID -> 122947			COMPL. DATE 09/25/1982			TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022																
WELLS			WELL #:			1	RRCID -> 113738			COMPL. DATE 05/04/1981			TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490 - 3525				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) GORDON B SERVICES LLC BRASHEARS													74661 500 316115	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1														RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2974	- 3000			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
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-
RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES													74863 600 800750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FISHER					
WELL #: 1														RRCID -> 092547	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4796	- 4952			
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2		N	-0-							37
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2		N	-0-							37
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	252	2		N	-0-							37
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2		N	-0-							37
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2		N	-0-							37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							37
REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"													75032 370 217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 6														RRCID -> 175865	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2748	- 2770			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
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-
J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS													427406 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 5														RRCID -> 189086	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2720	- 2732			
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-							-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-							-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-							-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-							-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-							-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-							-0-
REAGAN (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN MARY													75032 500 427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 112														RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A				
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-							-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-							-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-							-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-							-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-							-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-							-0-
YEATS													WELL #: 3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3860	- 3871			
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-							-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-							-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-							-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-							-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-							-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-							-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406													
YEATS		WELL #:		4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2678 - 2713					
M	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
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09		7 N	6	-0-	-1	-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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367					
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
HILDEGARD		WELL #:		2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163					
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
WEBB		WELL #:		2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156					
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
WEBB		WELL #:		1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230					
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.// 042398												
NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399				
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-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-

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-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-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A				
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-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-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//			75095 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY			//CONT.//			042398															
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 200419			COMPL. DATE 08/28/1986			TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
CATON, NELL			WELL #:			1			RRCID -> 226473			COMPL. DATE 07/26/1984			TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405						
08	62	#	-0-	-0-		-62		-0-						N	-0-					-0-	
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-	
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563																		
WILLIAMS, JUANITA			WELL #:			1			RRCID -> 119649			COMPL. DATE 07/12/1984			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSS, L.S.			WELL #:			1			RRCID -> 119651			COMPL. DATE 02/13/1984			TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSS, L.S.			WELL #:			2			RRCID -> 119652			COMPL. DATE 03/02/1984			TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSS, L.S.			WELL #:			3			RRCID -> 119653			COMPL. DATE 09/03/1985			TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID -> 119654		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3552	PERF. 3437 - 3481
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL	DEPTH	3415	PERF. 2963 - 2983
08	248	#	110	-0-	-138	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	240	#	107	-0-	-133	-0-	107	3	N	-0-		-0-
10	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3	N	-0-		-0-
11	240	#	103	-0-	-137	-0-	103	3	N	-0-		-0-
12	248	#	119	-0-	-129	-0-	119	3	N	-0-		-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL	DEPTH	3969	PERF. 3504 - 3559
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
09	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127935		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL	DEPTH	3801	PERF. 3310 - 3334
08	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL	DEPTH	3788	PERF. 3315 - 3344
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3	Y	-0-		39
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	3	Y	-0-		39
10	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	3	Y	-0-		39
11	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3	Y	-0-		39
12	217	#	41	-0-	-176	-0-	41	3	Y	-0-		39
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		39
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL	DEPTH	3985	PERF. 3359 - 3389
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
09	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL	DEPTH	3650	PERF. 3270 - 3308
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	38	3	78	9	Y	71
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	43	3	101	9	Y	92
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	35	3	73	9	Y	66
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	39	3	56	9	Y	51
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	23	3	75	9	Y	68
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		60

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563															
HISE, MARTHA A.			WELL #:		1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414	-	3443						
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	EOM BALANCE
08		93 #	73	-0-	-20	-0-			73	3				Y	-0-					-0-
09		173 R	173	-0-	-0-	-0-			173	3				Y	-0-					-0-
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-			157	3				Y	-0-					-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-			150	3				Y	-0-					-0-
12		155 #	154	-0-	-1	-0-			154	3				Y	-0-					-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-								Y	NO RPT					-0-
HISE, MARTHA A.			WELL #:		2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3416	-	3485						
08		62 #	49	-0-	-13	-0-			49	3				Y	-0-					-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-			116	3				Y	-0-					-0-
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-			105	3				Y	-0-					-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-			100	3				Y	-0-					-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-			103	3				Y	-0-					-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-								Y	NO RPT					-0-
HISE, MARTHA			WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3449	-	3469						
08		124 #	122	-0-	-2	-0-			122	3				Y	-0-					-0-
09		289 R	289	-0-	-0-	-0-			289	3				Y	-0-					-0-
10		262 R	262	-0-	-0-	-0-			262	3				Y	-0-					-0-
11		250 R	250	-0-	-0-	-0-			250	3				Y	-0-					-0-
12		257 R	257	-0-	-0-	-0-			257	3				Y	-0-					-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-								Y	NO RPT					-0-
RUSSELL-WEAVER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145	-	3154						
08		525 R	525	-0-	-0-	-0-			525	3				N	-0-					43
09		493 R	493	-0-	-0-	-0-			493	3				N	-0-					43
10		503 R	503	-0-	-0-	-0-			503	3				N	-0-					43
11		481 R	481	-0-	-0-	-0-			481	3				N	-0-					43
12		505 R	505	-0-	-0-	-0-			505	3				N	-0-					43
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-								N	NO RPT					43
STROEBEL-WEAVER			WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3163	-	3310						
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
GIBSON, H. L.			WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3189	-	3353						
08		8 #	3	-0-	-5	-0-			3	3				N	-0-					9
09		7 #	5	-0-	-2	-0-			5	3				N	-0-					9
10		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	3				N	-0-					9
11		5 #	4	-0-	-1	-0-			4	3				N	-0-					9
12		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	3				N	-0-					9
01		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-								N	NO RPT					9
MATTHEWS			WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH	3764	PERF. 3222	-	3368						
08		6 #	3	-0-	-3	-0-			3	3				N	-0-					-0-
09		6 #	5	-0-	-1	-0-			5	3				N	-0-					-0-
10		6 #	4	-0-	-2	-0-			4	3				N	-0-					-0-
11		4 #	3	-0-	-1	-0-			3	3				N	-0-					-0-
12		5 #	4	-0-	-1	-0-			4	3				N	-0-					-0-
01		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-								N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #		-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-	
MCCOY			WELL #: 1			RRCID -> 288140			COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 3458			PERF. 3221 - 3360				
08	4 #		-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-	
09	3 #		-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-	
10	6 R		6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-	
11	5 R		5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
12	5 R		5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODS HEIRS			WELL #: 7			RRCID -> 290531			COMPL. DATE 07/30/1985			TOTAL DEPTH 3900			PERF. 2832 - 2855				
08	6 R		6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-	
09	6 R		6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-	
10	6 #		5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
11	6 #		5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
12	6 #		5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
01	6 #	NO RPT		-0-	-6	-0-						N	NO RPT					-0-	
BYRNE OIL COMPANY BURNS			119795 WELL #: 1			RRCID -> 281325			COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 3343			PERF. 2761 - 2796				
08	124 #		110	-0-	-14	-0-		110	2			N	-0-					-0-	
09	120 #		66	-0-	-54	-0-		66	2			N	-0-					-0-	
10	124 #		95	-0-	-29	-0-		95	2			N	-0-					-0-	
11	120 #		83	-0-	-37	-0-		83	2			N	-0-					-0-	
12	124 #		83	-0-	-41	-0-		83	2			N	-0-					-0-	
01	124 #		87	-0-	-37	-0-		87	2			N	-0-					-0-	
DFG ENERGY COMPANY LLC PEARSON, L.R. "A"			216724 WELL #: 1			RRCID -> 124409			COMPL. DATE 09/26/1980			TOTAL DEPTH 3904			PERF. 3452 - 3460				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. ABBOTT-REYNOLDS			239726 WELL #: 1			RRCID -> 122453			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 4050			PERF. 3478 - 3488				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GERMANY "B"		WELL #:		1		RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3384 - 3451			
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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			6	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			24	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32847 09/15/2025															
JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3488 - 3496			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57	
CARROLL		WELL #:		2		RRCID -> 125396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3749		PERF. 3352 - 3374	
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	41	3	15	9	Y	14	24	1	2	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	27	3	34	9	Y	31	24	1	9	
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	29	3	24	9	Y	22	25	1	6	
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	34	3	22	9	Y	20			26	
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	16	3	17	9	Y	15	25	1	16	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			16	
CARROLL		WELL #:		3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368			
08	64 #	61	-0-	-1	-0-	46	3	15	9	Y	14	24	1	2	
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	30	3	34	9	Y	31	24	1	9	
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	33	3	24	9	Y	22	25	1	6	
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20			26	
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	18	3	17	9	Y	15	25	1	16	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			16	
CARROLL		WELL #:		4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370			
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	97	3	52	9	Y	47	79	1	6	
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	63	3	112	9	Y	102	79	1	29	
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	69	3	80	9	Y	73	83	1	19	
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	82	3	73	9	Y	66			85	
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	37	3	54	9	Y	49	83	1	51	
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			51	
GERMANY		WELL #:		1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____12/22/2025															

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH		3814	PERF. 3385 - 3448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TANKERSLY (WEST)				WELL #:	1	RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3448 - 3456			
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	6					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					41
12	14B DENY	14	-0-	14	14	2	3	12	9	Y	11					52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					52
TANKERSLY (WEST)				WELL #:	2	RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3441 - 3455			
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6					6
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	11					17
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	13					30
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11					41
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	Y	11					52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
TANKERSLY (WEST)				WELL #:	3	RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH		4030	PERF. 3468 - 3486			
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TANKERSLY (WEST)				WELL #:	4	RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH		3744	PERF. 3451 - 3464			
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/31/1984																
CARROLL				WELL #:	1	RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH		3742	PERF. 3363 - 3373			
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	51	3	23	9	Y	21	34	1			3
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	33	3	48	9	Y	44	34	1			13
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	37	3	33	9	Y	30	35	1			8
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	43	3	31	9	Y	28					36
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	20	3	24	9	Y	22	36	1			22
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					22

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	19	R		19	-0-	-0-	-0-		19	3	N	14
09	16	R		16	-0-	-0-	-0-		16	3	N	14
10	17	R		17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	14
11	30	#		17	-0-	-13	-0-		17	3	N	14
12	31	#		18	-0-	-13	-0-		17	3	1	15
01	31	#		14	-0-	-17	-0-		14	3	N	15
WALKER, MONROE												
				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL	DEPTH	4012 PERF. 3475 - 3481
08	37	R		37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-
09	34	R		34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-
10	34	R		34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-
11	34	R		34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-
12	34	R		34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-
01	31	#		28	-0-	-3	-0-		28	3	N	-0-
WALKER, MONROE												
				WELL #:	4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL	DEPTH	3850 PERF. 3497 - 3517
08	1	R		1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-
09	1	R		1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-
10	1	R		1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-
11	1	R		1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-
12	1	R		1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-
01	1	R		1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-
NIXON												
				WELL #:	1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	3830 PERF. 3497 - 3655
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
SNEED, E. J.												
				WELL #:	1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL	DEPTH	3902 PERF. N/A
08	72	R		72	-0-	-0-	-0-		19	3	53 9	17
09	60	#		50	-0-	-10	-0-		5	3	45 9	13
10	62	#		57	-0-	-5	-0-		5	3	52 9	60
11	60	#		45	-0-	-15	-0-		4	3	41 9	15
12	62	#		48	-0-	-14	-0-		4	3	44 9	55
01	62	#		45	-0-	-17	-0-		4	3	41 9	23
WEST, D. J.												
				WELL #:	1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL	DEPTH	3869 PERF. N/A
08	4	R		4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-
09	5	R		5	-0-	-0-	-0-		5	3	Y	-0-
10	5	R		5	-0-	-0-	-0-		5	3	Y	-0-
11	5	R		5	-0-	-0-	-0-		5	3	Y	-0-
12	5	R		5	-0-	-0-	-0-		5	3	Y	-0-
01	5	R		5	-0-	-0-	-0-		5	3	Y	-0-
SNEED, E. J.												
				WELL #:	2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL	DEPTH	4050 PERF. N/A
08	73	R		73	-0-	-0-	-0-		20	3	53 9	17
09	60	#		50	-0-	-10	-0-		5	3	45 9	13
10	62	#		56	-0-	-6	-0-		4	3	52 9	60
11	60	#		46	-0-	-14	-0-		5	3	41 9	15
12	62	#		49	-0-	-13	-0-		5	3	44 9	55
01	62	#		45	-0-	-17	-0-		4	3	41 9	23

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			3
09	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			3
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			3
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			3
12	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			3
01	9	#	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			3
PENDRAGON OIL CO.				651162											
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH		3647	PERF. 3148 - 3170			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID -> 143711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3617	PERF. 3080 - 3100	
08	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			6
09	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			6
10	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-			6
11	2565	R	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	-0-			8
12	2705	R	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			8
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			8
KIRK		WELL #:		1	RRCID -> 143712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3660	PERF. 3129 - 3156	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 192600		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH		3064	PERF. 2991 - 3008			
08	433	R	433	-0-	-0-	-0-	394	3	39	9	N	35			60
09	588	R	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	N	8			68
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	531	3	7	9	N	6			74
11	486	R	486	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	N	8			82
12	468	R	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6			88
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			88
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			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
CHILDERS, B.		WELL #:			RRCID -> 112550	COMPL. DATE 02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 -	3596
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						12

JOHNSTON A		WELL #:			RRCID -> 177495	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 -	3750
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008											

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291			RRCID -> 125394	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 -	3537
HITTSON "C"		WELL #:		5							
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3					-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230 3					-0-
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	247 3					-0-
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 3					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3					-0-
*01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3					-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 133803	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 -	3497
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3					37
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3					37
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3					37
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3					37
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3					37
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3					37

HITTSON		WELL #:		2	RRCID -> 133804	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 -	3398
08	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50 3					-0-
09	DLQ G-10	50	-0-	50	150	50 3					-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	200	50 3					-0-
11	250 R	50	-0-	-200	-0-	50 3					-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC				727054											
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 113451		COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3753 - 3765					
M 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			
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-			
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 #	-0-	-0-	-1	-0-			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-			

BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376 - 3394					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
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-			

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3452 - 3468					
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-			
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-			
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			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-			

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3427 - 3442					
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-			
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-			
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			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-			

SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3490 - 3650					
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-			

SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3495 - 3519					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
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-			

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3453 - 3472					
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-			-0-			
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-			
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-			
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-			
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-			
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-			

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND					
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054									
SNEED		WELL #:		1	RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3520	- 3540		
M 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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-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-	
SCRANTON EXPLORATION				760227									
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3166	- 3228		
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55	
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
WRIGHT		WELL #:			RRCID -> 129229		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382	- 3392		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015													
WRIGHT		WELL #:			RRCID -> 129230		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354	- 3366		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 125047		COMPL. DATE 12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020	- 3042		
08	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			36	
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	551 3	20 9	N	-18			54	
10	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			54	
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			54	
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			54	
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			54	
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 148377		COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3618	- 3624		
08	1116 #	936	-0-	-180	-0-	936 3		N	-0-			38	
09	1080 #	1016	-0-	-64	-0-	1016 3		N	-0-			38	
10	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	1046 3		N	-0-			38	
11	1080 #	995	-0-	-85	-0-	995 3		N	-0-			38	
12	1116 #	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		N	-0-			38	
01	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	1036 3		N	-0-			38	

REBECCA (MARBLE FALLS)			75115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RONNING GAS AND OIL LLC			727054										
KINCAID			WELL #: 1		RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3523 - 3529		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
RECTOR (BARNETT SHALE)			75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC			102613										
SMITH, M.			WELL #: 2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							-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-
MARTIN, FRANK			WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3580 - 3642		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							-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-
GRAHAM, R.L.			WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3600 - 3670		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							-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-
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707										
BALL			WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3624 - 3674		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-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-
BALL			WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3644 - 3694		
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	3	1	152	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	2	1	135	2	N	-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	14	1	132	2	N	-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	10	1	125	2	N	-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	14	1	127	2	N	-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	33	1	165	2	N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) BLUESTEM RESOURCES LLC MARTIN, FRANK				75146 500 102613	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:	1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229	-	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
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					120
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					120
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					120
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					120
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					120
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID -> 062432	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994	-	3004				
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAHAM				WELL #:	25	RRCID -> 064686	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A						
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
BRECK-HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 064688	COMPL. DATE 07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980	-	2983				
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	29	RRCID -> 067485	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A						
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
MIDAS				WELL #:	3	RRCID -> 111756	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403	-	0				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANCE				WELL #:	1	RRCID -> 137524	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983	-	2993				
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613												
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
BOLES		WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242							
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950							
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284	RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116							
LONG				1												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183							
BORCHERS-WILBAR				1												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944							
TUCKER, LINUS				1												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																
LANIER, S.S.																
WELL #: 4													RRCID -> 068862			
COMPL. DATE 04/23/1991													TOTAL DEPTH 3800			
PERF. 2976 - 3232																
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
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	N	-0-				-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	3	N	-0-				-0-
10		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	28	1	1093	3	N	-0-				-0-
11		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	3	N	-0-				-0-
12		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	40	1	1051	3	N	-0-				-0-
01		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	64	1	1042	3	N	-0-				-0-
SHERMAN, ROBERT													WELL #: 2			
RRCID -> 069224													COMPL. DATE 11/21/1976			
TOTAL DEPTH 3500													PERF. N/A			
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	N	-0-				-0-
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	N	-0-				-0-
10		558 N	519	-0-	-39	-0-	10	1	509	3	N	-0-				-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-				-0-
12		558 N	516	-0-	-42	-0-	17	1	499	3	N	-0-				-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	27	1	477	3	N	-0-				-0-
SHERMAN, ROBERT													WELL #: 3			
RRCID -> 071554													COMPL. DATE 04/03/1987			
TOTAL DEPTH 3500													PERF. 2952 - 3178			
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	-0-				-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	N	-0-				-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	3	N	-0-				-0-
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-				-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	27	1	797	3	N	-0-				-0-
01		899 N	840	-0-	-59	-0-	45	1	795	3	N	-0-				-0-
LANIER, S. S.													WELL #: 8			
RRCID -> 171483													COMPL. DATE 11/30/1998			
TOTAL DEPTH 3001													PERF. 2912 - 3001			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
LANIER, S. S.													WELL #: 10			
RRCID -> 181613													COMPL. DATE 10/30/2000			
TOTAL DEPTH 3103													PERF. 2950 - 2966			
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-
LANIER, S. S.													WELL #: 11			
RRCID -> 216229													COMPL. DATE 04/25/2006			
TOTAL DEPTH 3144													PERF. 2960 - 3020			
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-				-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-				-0-
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	N	-0-				-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-				-0-
12		186 N	146	-0-	-40	-0-	5	1	141	3	N	-0-				-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-				-0-
HERRERA													WELL #: 6			
RRCID -> 247981													COMPL. DATE 06/05/2018			
TOTAL DEPTH 3451													PERF. 3016 - 3026			
08		1457 N	1291	-0-	-166	-0-	170	1	1121	3	N	-0-				-0-
09		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	162	1	1086	3	N	-0-				-0-
10		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	143	1	1111	3	N	-0-				-0-
11		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	168	1	1064	3	N	-0-				-0-
12		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	156	1	1051	3	N	-0-				-0-
01		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	181	1	1048	3	N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
HERRERA		WELL #:		5	RRCID -> 284744		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3026 - 3033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	3	N	-0-			-0-
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	22	1	866	3	N	-0-			-0-
11	930 N	835	-0-	-95	-0-	43	1	792	3	N	-0-			-0-
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	34	1	873	3	N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	N	-0-			-0-
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			
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-			-0-
ALLAR		WELL #:		2	RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 4365 - 4371			
08	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-			-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799	3			N	-0-			-0-
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
SAYRE		WELL #:		1	RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 4461 - 4514			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025														
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			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012														
RENO (CONGL.)				75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC				072504										
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4300 - 4494			
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504							
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865	
M	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
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1921 2	22 9	Y	1
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		Y	3
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		Y	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		Y	3
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		Y	3
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		Y	3
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	3
EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		090870 WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632 3	3 9	N	100
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	100
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824 3	6 9	N	105
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	105
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1221 3	3 9	N	108
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	108
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110	
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	100
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	100
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	100
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	100
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	100
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	100

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3		N	54
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	54
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	54
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	54
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	54
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	54

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476		
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	10
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3		N	10
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	10
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	10
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	10
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330		
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	20
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	20
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	20
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	20
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	20
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	20

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC				101481						
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5381 - 5388
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	50
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	50
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	50
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5210 - 5402
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5264 - 6189
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5128 - 5136
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	19
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	19
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	19
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
CASE RESOURCES, LLC				139140						
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5293 - 5305
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637 PERF. 5894 - 5904
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935											
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
LINDSEY, MAURICE				501402											
BROWDER, E.		WELL #:		1		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881					
08	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2				N	-0-			47
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2				N	-0-			47
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2				N	-0-			47
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2				N	-0-			47
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2				N	-0-			47
01	961 N	783	-0-	-178	-0-	783	2				N	-0-			47
MARTIN, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884					
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2				N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714					
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-			113
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2				N	-0-			113
10	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	2				N	-0-			113
11	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2				N	-0-			113
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2				N	-0-			113
01	899 N	865	-0-	-34	-0-	848	2	17	9		N	15			128
HUTCHESON		WELL #:		1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296					
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	954	2	1	9		N	1			36
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2				N	-0-			36
10	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2				N	-0-			36
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2				N	-0-			36
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1015	2	1	9		N	1			37
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-			37

RENO (CONGL. UPPER)				75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BKV BARNETT, LLC				072504													
LOWREY, MARK				WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 3430		- 4731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-	
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-	
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-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			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					16	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					16	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					16	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					16	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					16	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					16	
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 4477		- 4567			
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					27	
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					27	
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					27	
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					27	
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					27	
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					27	
NEWSOM				WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4166		- 4196			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629													
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4658		- 4672			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222													
THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RENO (CONGL. UPPER) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY STROUD										//CONT.//	75961 675 809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
										WELL #:	1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566	-	5289	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2		N	-0-			21					
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2		N	-0-			21					
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-		1100	2		N	-0-			21					
11	1170 N	1034	-0-	-136	-0-		1034	2		N	-0-			21					
12	1209 N	1132	-0-	-77	-0-		1132	2		N	-0-			21					
01	1085 N	1033	-0-	-52	-0-		1033	2		N	-0-			21					
ROSE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 136997	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998	-	4098	
08	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2		N	-0-			22					
09	120 N	87	-0-	-33	-0-		87	2		N	-0-			22					
10	124 N	74	-0-	-50	-0-		74	2		N	-0-			22					
11	90 N	57	-0-	-33	-0-		57	2		N	-0-			22					
12	93 N	60	-0-	-33	-0-		60	2		N	-0-			22					
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-			22					
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) BRAKA OPERATING, L.L.C. JUSTICE										76139 700 088563	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
										WELL #:	1	RRCID -> 103203	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 2100	-	2104	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-			-0-					
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	3		N	-0-			-0-					
10	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-			-0-					
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-			-0-					
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-			-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
RHODES (STRAWN 1700) J-TEC PRODUCTION, LLC BARTON R. M. -C-										76231 100 427406	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
										WELL #:	1	RRCID -> 063762	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1734	-	1740	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
FINCH, M M										WELL #:	1	RRCID -> 079915	COMPL. DATE 11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1694	-	1702	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-			-0-					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-					
FINCH, M.M. -A-										WELL #:	2	RRCID -> 090220	COMPL. DATE 09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1662	-	1672	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-			-0-					
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	B	-0-	16	3	N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-					

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) QUEST PETROLEUM COMPANY H.R.M														76260 400 684629	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1														RRCID -> 081512	COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914	PERF. 3232	- 3246					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
RHONE RANCH (MORRIS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. RHONE, DON														76265 500 140622	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 1														RRCID -> 103818	COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2349	- 2355					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. RHONE, DON "A"														828317	RRCID -> 109286	COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002	PERF. 2358	- 2362				
WELL #: 1 A																								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
RICHARDSON (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. HARRELSON														76473 200 088563	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1														RRCID -> 200950	COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967	PERF. 3280	- 3296					
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3	53	9		N	48					124						
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	40	9		N	36					160						
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3	51	9		N	46	164	1			42						
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	61	9		N	55					97						
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					137						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137						
RICHARDSON (4050) BLUESTEM RESOURCES LLC GREEN "X"														76473 800 102613	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1X														RRCID -> 120148	COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4083	- 4089					
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2				N	-0-					-0-						
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-					-0-						
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	357	2				N	-0-					-0-						
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	-0-	302	2				N	-0-					-0-						
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	2				N	-0-					-0-						
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

RICHEY (DUFFER)		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445								
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2	RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2257 -	2352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MOGUL RESOURCES, LLC		573657								
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1	RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3854 -	3885
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					105
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					105
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					105
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1143			NO RPT		105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143			-0-		105
WRIGHT "A"		WELL #: 1	RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758 -	3782
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					-0-
NT MINERALS, LLC		615872								
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8	RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3918 -	3934
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2	RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3815 -	3823
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A.		WELL #: 1	RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836 -	3846
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	309
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			309
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			144
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			144
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	146
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			146

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH		3998	PERF. 3712 - 3732	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			40
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	796 3	13 9	N	-12			52
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			52
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			52
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			52
01		713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3		N	-0-			52
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3758 - 3816	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			33
09		570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3		N	-0-			33
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			33
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			33
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			33
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			33
RICKELS (CONGLOMERATE)				76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
CHEROKEE OPERATING				147433									
KENNEDY		WELL #:			RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH		4584	PERF. 3984 - 3990	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007													
PETEX				659782									
MCCLUSKEY		WELL #:		G 2	RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH		4168	PERF. N/A	
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-
MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		4608	PERF. 4094 - 4099	
08	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
09	4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
10	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
11	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
12	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
01	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.				786408									
CORBETT		WELL #:		2	RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 4004 - 4014	
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408													
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110					
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
08	713 #	455	-0-	-258	-0-		455	3			N	-0-			-0-
09	849 R	849	-0-	-0-	-0-		849	3			N	-0-			-0-
10	713 #	681	-0-	-32	-0-		681	3			N	-0-			-0-
11	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-		1229	3			N	-0-			-0-
12	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-		1099	3			N	-0-			-0-
01	713 #	661	-0-	-52	-0-		661	3			N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990					
08	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3			N	-0-			-0-
09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-		1068	3			N	-0-			-0-
10	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3			N	-0-			-0-
11	750 #	558	-0-	-192	-0-		558	3			N	-0-			-0-
12	840 R	840	-0-	-0-	-0-		840	3			N	-0-			-0-
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-		830	3			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066					
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-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978					
08	2046 #	2019	-0-	-27	-0-		2019	3			N	-0-			28
09	1950 #	1938	-0-	-12	-0-		1938	3			N	-0-			28
10	2046 #	1984	-0-	-62	-0-		1984	3			N	-0-			28
11	1980 #	1920	-0-	-60	-0-		1920	3			N	-0-			28
12	2046 #	1880	-0-	-166	-0-		1880	3			N	-0-			28
01	2015 #	1976	-0-	-39	-0-		1976	3			N	-0-			28

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

RICKELS (CONGLOMERATE)				//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
WOODSON OIL CO.						939420														
CORBETT, A. J.				WELL #:		2	RRCID -> 018131		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	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-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-
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			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							-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-
DOLLAR "1077"				WELL #:		1	RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH		4179	PERF.	4026	-	4027			
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-				N	-0-							-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
RICKELS "1074"				WELL #:		1	RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH		4231	PERF.	3998	-	4002			
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2				N	-0-							-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2				N	-0-							-0-
10	3100	N	9364	-0-	6264	-0-	9364	2				N	-0-							-0-
11	3000	N	1149	-0-	-1851	-0-	4413	2				N	-0-							-0-
12	3100	N	1221	-0-	-1879	-0-	2534	2				N	-0-							-0-
01	3100	N	1242	-0-	-1858	-0-	676	2				N	-0-							-0-
ALLAR "1034"				WELL #:		1	RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH		4169	PERF.	4110	-	4116			
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2				N	-0-							-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2				N	-0-							-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-							-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-							-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-							-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-							-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										//CONT.// 76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX										//CONT.// 659782											
HOLMAN										WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999			
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	
08	155 N	28	-0-		-127	-0-			28	2			N	-0-						44	
09	150 N	82	-0-		-68	-0-			82	2			N	-0-						44	
10	145 N	145	-0-		-0-	-0-			145	2			N	-0-						44	
11	134 N	134	-0-		-0-	-0-			134	2			N	-0-						44	
12	144 N	144	-0-		-0-	-0-			144	2			N	-0-						44	
01	140 N	140	-0-		-0-	-0-			140	2			N	-0-						44	
CRETSINGER										WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170			
08	1426 N	1140	-0-		-286	-0-			1140	2			N	-0-						90	
09	1350 N	301	-0-		-1049	-0-			301	2			N	-0-						90	
10	2313 N	2313	-0-		-0-	-0-			2312	2	1	9	N	1						91	
11	2679 N	2679	-0-		-0-	-0-			2679	2			N	-0-						91	
12	1946 N	1946	-0-		-0-	-0-			1946	2			N	-0-						91	
01	1792 N	1792	-0-		-0-	-0-			1792	2			N	-0-						91	
BURGESS "1100"										WELL #: 1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 3968 - 3972			
08	403 N	361	-0-		-42	-0-			361	2			N	-0-						89	
09	390 N	362	-0-		-28	-0-			362	2			N	-0-						89	
10	380 N	380	-0-		-0-	-0-			380	2			N	-0-						89	
11	365 N	365	-0-		-0-	-0-			365	2			N	-0-						89	
12	372 N	364	-0-		-8	-0-			364	2			N	-0-						89	
01	379 N	379	-0-		-0-	-0-			379	2			N	-0-						89	
BROWN-CORBETT "1071"										WELL #: 1		RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3930 - 3946			
08	2046 N	1872	-0-		-174	-0-			1872	2			N	-0-						98	
09	1950 N	1714	-0-		-236	-0-			1714	2			N	-0-						98	
10	1984 N	1863	-0-		-121	-0-			1863	2			N	-0-						98	
11	1800 N	1798	-0-		-2	-0-			1798	2			N	-0-						98	
12	1767 N	1764	-0-		-3	-0-			1728	2	36	9	N	33						131	
01	1883 N	1883	-0-		-0-	-0-			1883	2			N	-0-						131	
RIFE (CONGL. 3900)										76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
RBR PRODUCTION, LLC										103371											
GREEN, FLORENCE										WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3794 - 3800			
08	38 N	38	-0-		-0-	-0-			38	2			N	-0-						-0-	
09	30 N	12	-0-		-18	-0-			12	2			N	-0-						-0-	
10	31 N	29	-0-		-2	-0-			29	2			N	-0-						-0-	
11	30 N	-0-	-0-		-30	-0-							N	-0-						-0-	
12	12 N	NO RPT	-0-		-12	-0-							N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2025																					
G & F OIL, INC.										292000				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE										WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 - 4215			
08	673 N	673	-0-		-0-	-0-			672	2	1	9	N	1						215	
09	622 N	622	-0-		-0-	-0-			620	2	2	9	N	2						217	
10	635 N	635	-0-		-0-	-0-			634	2	1	9	N	1						218	
11	660 N	611	-0-		-49	-0-			608	2	3	9	N	3						221	
12	651 N	630	-0-		-21	-0-			608	2	22	9	N	20	191	1				50	
01	572 N	572	-0-		-0-	-0-			555	2	17	9	N	15						65	

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		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	
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
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			42
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			42
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		N	-0-			42
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2		N	-0-			42
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2		N	-0-			42
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2		N	-0-			42
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH		4128 PERF. N/A	
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			31
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2		N	-0-			31
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			31
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			31
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			31
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			31
MCMURREY, M. H.		WELL #:		13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH		4212 PERF. N/A	
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			9
09	2130 N	1832	-0-	-298	-0-	1832	2		N	-0-			9
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			9
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			9
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			9
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			9
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH		4310 PERF. 3986 - 3996	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			54
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			54
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			54
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			54
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			54
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			54
MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3846 - 3856	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			27
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			27
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			27
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			27
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			27
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			27
PITCOCK, INC.				665870									
FLOW DON L.		WELL #:		1		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH		4160 PERF. N/A	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870																
JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A										
M 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-					10
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-		59	2			N	-0-					10
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					10
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-		70	2			N	-0-					10
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					10
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-	10	7			-0-
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A										
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2					N	-0-					1
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2					N	-0-					1
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2					N	-0-					1
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2					N	-0-					1
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2					N	-0-					1
*01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2					N	-0-	1	7			-0-
STONEBRIAR OIL LLC		823774																
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A										
08	14B2 EXT	62	-0-	62	162	62	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162							N	-0-					-0-
11	162 X	-0-	-0-	-162	-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-
TARPON OIL & GAS CO.		836178																
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589										
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3					N	-0-					-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3					N	-0-					-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3					N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3					N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388																
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068										
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2					N	-0-					8
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2					N	-0-					8
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2					N	-0-					8
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2					N	-0-					8
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2					N	-0-					8
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2					N	-0-					8
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175										
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2					N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2					N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2					N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2					N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2					N	-0-					-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2					N	-0-					-0-

RIFE (CONGL 4000)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H. C															
WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038															
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	AMT CODE	BALANCE	
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-				60	
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-				60	
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				60	
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-				60	
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-				60	
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-				60	
RIFE (CONGL. 4150)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A															
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				20	
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-				20	
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-				20	
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-				20	
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-				20	
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-				20	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.															
WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043															
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-				84	
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-				84	
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-				84	
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-				84	
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-				84	
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-				84	
MCMURREY, M. H.															
WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044															
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-				13	
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-				13	
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-				13	
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-				13	
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-				13	
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-				13	
RIFE (1600)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M.H.															
WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629															
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
RINGO (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC															
CRAWFORD "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-	

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808							
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	-	3380	
M	0	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	
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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	
RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
ROYE D.S. J.		WELL #:		3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388	-	0	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	-	3384	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	
RISTER (BEND CONGL.)				76928 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
STEPHENSON, H.M.		WELL #:		173	RRCID -> 093730	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3682	-	3690	
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	124 3			-0-	
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104 3			-0-	
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3			-0-	
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80 3			-0-	
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 3			-0-	
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53 3			-0-	
ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	-	3810	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

ROBBIE DAVIS (CONGL.)														
PETEX														
GRAHAM "1034"														
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088														
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	47 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	41 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAVIS, ROBBIE "1046"														
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	462 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	544 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11	436 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
01	355 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
WALKER "1302"														
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
ROBERTSON CSL														
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
08	558 N	410	-0-	-148	-0-	-0-	65	1	345	3	N	-0-		80
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-		80
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	460	3	N	-0-		80
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	469	3	N	-0-		80
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-		80
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	-0-	56	1	367	3	N	-0-		80
ROBINETT (MISS)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
ROBINETT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINETT (MISS)			//CONT.// 77403 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COMANCHE							
ARNOT OIL COMPANY, LLC			//CONT.// 033012																
BARRICK UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280651			COMPL. DATE 07/09/2016			TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					49	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					49	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					49	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					49	
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					49	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
GOLDEN			WELL #: 1			RRCID -> 281214			COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944							
08		217 N	1	-0-	-216	-0-			1 1			N	-0-					61	
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			1224 2			N	-0-					61	
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-			864 2			N	-0-					61	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					61	
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					61	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)			77418 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964																
ALDENHOVEN, CARL			WELL #: 2A			RRCID -> 139191			COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754							
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-	
ROBL (CONGLOMERATE)			77450 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284																
ROBERSON			WELL #: 1			RRCID -> 116916			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
ROBERSON			WELL #: 2			RRCID -> 120144			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
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							
08		93 N	73	-0-	-20	-0-			73 3			Y	-0-					-0-	
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-			111 3			Y	-0-					-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3			Y	-0-					-0-	
11		60 N	57	-0-	-3	-0-			57 3			Y	-0-					-0-	
12		124 N	112	-0-	-12	-0-			112 3			Y	-0-					-0-	
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 3			Y	-0-					-0-	

ROCKWELL (CONGL UPPER)				77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC.				054545															
GREEN, W.H.				WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4609 - 4628							
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335															
WALKER-BUCKLER "72"				WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4748 - 4797							
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	2				Y	-0-					109	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				Y	-0-					109	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-					109	
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	-0-	26	2				Y	-0-					109	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				Y	-0-					109	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					109	
ROCKWELL (GARDNER)				77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC.				054545															
WALKER BUCKLER 78				WELL #: 1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743							
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-					-0-	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-					-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-					-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750															
WALKER-BUCKLER				WELL #: 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890							
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2	41	9		N	37					126	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	39	9		N	35					161	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2	42	9		N	38					199	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	33	9		N	30	167	1			62	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9		N	4					66	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
WALKER-BUCKLER				WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					39	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					39	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					39	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					39	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					39	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726							
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 3		N	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
Q A P SERVICES, INC.		684429							
GARRETT, G.		WELL #: 1		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196							
HARRIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-
09	600 N	224	-0-	-376	-0-	224 3		N	-0-
10	465 N	173	-0-	-292	-0-	173 3		N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	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	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-			103	
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-	90 1		13	
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			N	-0-			13	
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-			13	
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-			13	
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-			13	
WRIGHT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH		4570	PERF. 3898 - 3909	
08	5917	5917	-0-	-0-	-0-	5917 3			N	-0-	119 1		22	
09	5908	5908	-0-	-0-	-0-	5908 3			N	-0-			22	
10	6361	6361	-0-	-0-	-0-	6361 3			N	-0-			22	
11	5940	5940	-0-	-0-	-0-	5940 3			N	-0-			22	
12	5915	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3			N	-0-			22	
01	4988	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3			N	-0-			22	
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	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-			-0-	
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-			-0-	
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-			-0-	
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-			-0-	
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2			N	-0-			-0-	
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-			-0-	
ROYALL			WELL #:		2	RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH		4053	PERF. 3710 - 3724	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-			28	
RAYMOND, LES			WELL #:		1	RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH		4080	PERF. 4072 - 4074	
08	4386	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2			N	-0-			27	
09	4563	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2			N	-0-			27	
10	4386	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2			N	-0-			27	
11	3705	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2			N	-0-			27	
12	4429	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2			N	-0-			27	
01	3372	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2			N	-0-			27	
RAYMOND, LES			WELL #:		3	RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH		4052	PERF. 4035 - 4052	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782										
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072			
M	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
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
ROGERS		WELL #:		5	RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL (DUFFER)				78995 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
MCKELVAIN		WELL #:		1	RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
O'CONNOR		WELL #:		1	RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013																

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLINGHAM WELL #: RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2026																

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-

MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992																

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE				79225 500 188579	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN				
				WELL #:	1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2804	-	2808		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
SABANA (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. WILSON, CLAYTON				79348 500 088563	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
				WELL #:	1	RRCID -> 125628	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3494	PERF. 3027	-	3120		
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-			23
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	468	3	8	9	N	7			30
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	401	3	76	9	N	69			99
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			99
12	496 N	245	-0-	-251	-0-	236	3	9	9	N	8			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
BUSHNELL, H.				WELL #:	1	RRCID -> 131712	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027	-	3121		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA KENT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007	-	3173		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LONG, TONY				WELL #:	1	RRCID -> 143762	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014	-	3098		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143798	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588	-	3106		
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			2
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			2
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			2
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121			
M	ALLOW CODE	GAS 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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			52
09	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-			52
10	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			52
11	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-			52
12	31 N	-0-	-0-	-25	-0-		6 3			N	-0-			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178			
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			13
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

SABANA (STRAWN)				79348 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1852 - 1858			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-7	-0-		2 3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)				79788 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC				101582										
HEARN, C.T.		WELL #:		1	RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4627 - 4642			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SALESVILLE, WEST (CONGL)				79790 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
DOW, W. S.		WELL #:		1 T	RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793		PERF. N/A			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 2			N	-0-			20
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		45 2			N	-0-			20
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			N	-0-			20
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-			20
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDRA K (STRAWN) RHYNE, J.V. WENNINGER, W. GU															80612 500 706379	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #: 1																RRCID -> 130095	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 3162	-	3185					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-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-					
SANTA ANNA (BRENEKE) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC RUSSELL, S.M.															80827 125 224880	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WELL #: 1																RRCID -> 086060	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 1589	PERF. 1504	-	1512					
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50	2						N	-0-				-0-					
09	0	N	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-					
TUCKER, BILL EUBANKS, OZRO															872298											
WELL #: 1A																RRCID -> 018152	COMPL. DATE 01/03/1954	TOTAL DEPTH 1949	PERF. 1824	-	1835					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT				-0-					
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-					
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC FERGUSON, H. C. & GIESECKE															80827 625 078050	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #: 1																RRCID -> 018166	COMPL. DATE 02/15/1943	TOTAL DEPTH 2263	PERF. 2214	-	2265					
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-										Y	-0-				-0-					
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-										Y	-0-				-0-					
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	2						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-					
MUERY, ELLA G.															WELL #: 1	RRCID -> 018233	COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH 2246	PERF. 2165	-	2205					
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-										Y	-0-				-0-					
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-										Y	-0-				-0-					
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	2						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-					
RIORDAN, J. L.															WELL #: 1	RRCID -> 018241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2221	-	2255					
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-										Y	-0-				-0-					
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-										Y	-0-				-0-					
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	2						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-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
GARRETT, G. W.														
WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
HOLT, W. F.														
WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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-
HOLT, W. F., ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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-
WATSON, T. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT	153
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT	153
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT	153
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT	153
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT	153
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT	153
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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-
DUGGINS, S. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT	-0-
DUGGINS, S. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622													
HARGETT, HAYDEN			WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195					
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT				-0-
NORRIS, H. O.			WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-
RICHMOND, W. J.			WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RICHMOND, W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STRANGE, F. E.			WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT				-0-
HOLT, W. C.			WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-
POWELL, GARLAND -A-			WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622															
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144							
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956	956					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956	956					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956	956					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956	956					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956	956					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956	956					N	NO RPT					-0-
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	1021					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	1021					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	1021					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	1021					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	1021					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	1021					N	NO RPT					-0-
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502	1502					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502	1502					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502	1502					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502	1502					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502	1502					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502	1502					N	NO RPT					-0-
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32	32					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32	32					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32	32					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32	32					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32	32					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32	32					Y	NO RPT					-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355															
RENDLEMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. HAYNES, E. S. -A-										//CONT.// 80827 625 188579		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
										WELL #:		2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

HAYNES, E. S. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

LINEBERRY, M. J.										WELL #:		B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LLOYD, H. J.										224880 WELL #:		2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

NABOURS, J. C. MOLLIE										WELL #:		1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225	
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RUSSELL /CPC/										WELL #:		3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275	
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880									
RUSSELL /CPC/										WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2268 - 2323	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		62 N		60	-0-	-2			60 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ADKISSON, ALBERT W.										WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 2127 - 2195	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COUNTY OF COLEMAN										WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 2102 - 2145	
08		62 N		50	-0-	-12			50 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DUGGINS-FRENCH										WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH		2179 PERF. 2110 - 2179	
08		62 N		60	-0-	-2			60 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LUCAS, F. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH		2197 PERF. 2116 - 2162	
08		62 N		50	-0-	-12			50 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LUCAS, F. L.										WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH		2180 PERF. 2112 - 2149	
08		62 N		50	-0-	-12			50 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RUSSELL, S. M.										WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2114 - 2177	
08		62 N		60	-0-	-2			60 2			N	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC																
RUSSELL, S. M.																

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	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
RINGO RIG LLC					712386												
RENDLEMAN, E. P.				WELL #:	9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL	DEPTH	2270	PERF.	2210 -	2270		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
SCHIRMACHER				WELL #:	1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2140 -	2209		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
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		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537						N	NO RPT					-0-
BLANTON				WELL #:	1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2105 -	2127		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-
CAMPBELL, HENRY				WELL #:	4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL	DEPTH	2205	PERF.	2202 -	2245		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098											
DAVIS, C. J. & LUCY R.										WELL #: 1		RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2222 - 2306			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-			
DAVIS, LUCY ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2241 - 2290	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-			
ERWIN										WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2145 - 2203			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-			
GOLSTON, ROY D. /CPC/										WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH		2189 PERF. 2126 - 2189			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JENNINGS										WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2185 - 2211			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-			
KINGSBERRY -B-										WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH		2214 PERF. 2179 - 2214			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-			
KINGSBERRY -C-										WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH		2279 PERF. 2210 - 2279			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT					-0-			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1978						N	NO RPT					-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1978						N	NO RPT					-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1978						N	NO RPT					-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 88827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2145 - 2196	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	748					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	748					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	748					-0-
MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH		2450 PERF. 2352 - 2372	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	175					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	175					-0-
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2237 - 2280	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					-0-
RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2155 - 2227	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
STUART, MRS. R.C. / COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH		2148 PERF. 2085 - 2147	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					-0-
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH		2183 PERF. 2125 - 2183	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2238 - 2298	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//		748098												
BAKER, L. L. -B-				WELL #:		2	RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2168	-	2238		
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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767					N	NO RPT					-0-
DAY-NORRIS				WELL #:		1	RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH		2233	PERF. 2157	-	2233		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		149					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		149					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		149					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		149					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		149					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		149					N	NO RPT					-0-
ESTES, J. A.				WELL #:		1	RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2053	-	2073		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056					N	NO RPT					-0-
GAY, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2209	-	2268		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		585					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		585					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		585					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		585					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		585					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		585					N	NO RPT					-0-
GOLSTON, ROY D.				WELL #:		1	RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH		2247	PERF. 2190	-	2271		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT					-0-
HOLT, J. D.				WELL #:		1	RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2196	-	2275		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1405					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1405					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1405					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1405					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1405					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1405					N	NO RPT					-0-
PENNY-DUGGINS				WELL #:		1	RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH		2203	PERF. 2132	-	2202		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1470					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1470					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1470					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1470					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1470					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1470					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//		748098												
SMITH-HOWARD				WELL #:		1	RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2057 - 2179				
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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. M.				WELL #:		1	RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2140 - 2166				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-

WALLACE, M. A.				WELL #:		2	RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH		2240	PERF. 2044 - 2125				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134						N	NO RPT					-0-

PITTARD				WELL #:		1	RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH		2686	PERF. N/A				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT					-0-

PITTARD				WELL #:		2	RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH		2480	PERF. N/A				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A				WELL #:		1A	RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		2576	PERF. N/A				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A				WELL #:		2A	RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		2430	PERF. N/A				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098												
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216					
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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		3	RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL, HENRY			WELL #:		6	RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLANTON, SARA			WELL #:		2	RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		5	RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-
SMITH-HOWARD			WELL #:		2	RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-
ERWIN			WELL #:		2	RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID -> 114704	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2187	-	2254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202						-0-
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:		2	RRCID -> 127924	COMPL. DATE 07/18/1988	TOTAL DEPTH 2546	PERF. 2082	-	2092	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316						-0-
MCCLURE, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 171988	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 2340	PERF. 2280	-	2340	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189						-0-
CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 172024	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2114	-	2236	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID -> 172139	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 2533	PERF. 2112	-	2254	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277						-0-
SANTO, S.E. (CONGL)		88962 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932									
ANDREATTA, J.		WELL #:		2	RRCID -> 229093	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4032	-	4036	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SCATTER (BEND)														CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
WHEELER															
WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11674	3	143	9	N	130				130
09	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10799	3	112	9	N	102				232
10	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10773	3	33	9	N	30	167	1		95
11	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-				95
12	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3			N	-0-				95
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-				95
GILBERT															
WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177															
08	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	12431	3	110	9	N	100				100
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11806	3	116	9	N	105				205
10	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11852	3	2	9	N	2				207
11	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3			N	-0-				207
12	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	3			N	-0-				207
01	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-				207
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)														CNTY: SHACKELFORD	
SCOTT OPERATING, INC.															
GAIL, WILLA															
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHOEN GANG (GRAY)														CNTY: TAYLOR	
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.															
BLACKWOOD															
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589															
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHWARTZ (4200)														CNTY: PARKER	
LAFFOON FARM															
CASADOR -A-															
WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SCRANTON, NW (DUFFER)														CNTY: CALLAHAN	
EX-CEL RESOURCES, LLC															
LEDBETTER															
WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860															
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)			81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689															
SEAMAN, L. E., ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	018261	COMPL. DATE	01/01/1959	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3826	-	3840				
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-		42 1	60 3	3	N	-0-						-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		29 1	33 3	3	N	-0-						-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		28 1	52 3	3	N	-0-						-0-	
12	93 N	39	-0-	-54	-0-		24 1	15 3	3	N	-0-						-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-		25 1	22 3	3	N	-0-						-0-	
SEAMAN (CONGL. 3800)			81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689															
SET RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	074245	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-	
SEAMAN (CONGL. 4000)			81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689															
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-			WELL #:	1 T	RRCID ->	018260	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3824	-	3834				
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	89 1	153 3	3	Y	-0-				-0-				
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	45 1	66 3	3	Y	-0-				-0-				
10	310 N	41	-0-	-269	-0-	19 1	22 3	3	Y	-0-				-0-				
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	22 1	41 3	3	Y	-0-				-0-				
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	13 1	8 3	3	Y	-0-				-0-				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-				
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-			WELL #:	1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4015	-	4021				
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	127 1	218 3	3	Y	-0-				24				
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	32 1	47 3	3	Y	-0-				24				
10	279 N	129	-0-	-150	-0-	60 1	69 3	3	Y	-0-				24				
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	23 1	43 3	3	Y	-0-				24				
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	38 1	24 3	3	Y	-0-				24				
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	26 1	23 3	3	Y	-0-				24				
SEDWICK (BEND CONGL.)			82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543															
OWENS, W. C.			WELL #:	1 A	RRCID ->	114216	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3927	-	3933				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				29				
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				
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335															
REEVES			WELL #:	2	RRCID ->	127911	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3960	-	3966				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				43				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43				

SEDWICK (CADD0)														82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY														834335									
REEVES														WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638			
M	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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			22							
SERGIO (STRAWN)														82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.														088563									
SWENSON														WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550			
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-							
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-							
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-							
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-							
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
SERVICE (FRY, L.O.)														82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
TC OIL AND GAS, LLC														840303									
KEMP														WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936			
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
SET RANCH (CONGL)														82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC														035486									
DABNEY														WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														197689									
SET RANCH														WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014			
08	186	#	46	-0-	-140	-0-		46	3			N	-0-			30							
09	180	#	69	-0-	-111	-0-		69	3			N	-0-			30							
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-		586	3			N	-0-			30							
11	337	R	337	-0-	-0-	-0-		337	3			N	-0-			30							
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-			30							
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-		292	3			N	-0-			30							
SET RANCH														WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-							

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		3	RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4006 - 4044			
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
08	682 #	536	-0-	-146	-0-	536	3		N	-0-			51
09	690 #	603	-0-	-87	-0-	603	3		N	-0-			51
10	713 #	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			51
11	690 #	640	-0-	-50	-0-	640	3		N	-0-			51
12	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			51
01	713 #	647	-0-	-66	-0-	647	3		N	-0-			51
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SELL		WELL #:		2R	RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF. 1992 - 2092			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
DELONG, HORACE				213146									
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.				453142									
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4435 - 4500			
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430			
08	1550 #	1302	-0-	-248	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
09	1500 #	1280	-0-	-220	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
10	1395 #	1312	-0-	-83	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
11	1350 #	1295	-0-	-55	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
12	1333 #	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
01	1333 #	1286	-0-	-47	-0-	1286	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD			
MARTIN PETROLEUM CORP.			//CONT.//		530880							
BUCKLER, WALKER 523			WELL #:		3	RRCID -> 218249		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-
RJD ENERGY, LLC			714310									
WALKER ESTATE			WELL #:		1 L	RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 105916		COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-
WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID -> 109175		COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR			82522 001			ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD			
JNS PRODUCTION, LLC			433134									
HARGROVE "D"			WELL #:		1	RRCID -> 124635		COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF. 828 - 832	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY			567486									
MUSSELMAN "24"			WELL #:		1	RRCID -> 196392		COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4075 - 4082	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR			//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX					659782											
BROOKS, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 119282		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH		4048	PERF. 3708 - 3724			
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	
08	93 #		26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			42	
09	132 R		132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			42	
10	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			42	
11	120 #		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			42	
12	124 #		54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-			42	
01	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			42	
ROYALL			WELL #:		1	RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH		4108	PERF. 3724 - 3729			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-			97	
STASNEY WELL SERVICE, LLC					816067											
COOK RANCH			WELL #:		B301	RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH		5205	PERF. 1704 - 1718			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615											
BROOKS, LUCION			WELL #:		1	RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH		4075	PERF. 3392 - 3396			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)					82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BACON ENERGY					042398											
SHELTON-PIPPEN			WELL #:		7 A	RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		2250	PERF. 446 - 451			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-	
BASIN OPERATING INC.					054545											
SEDWICK, J. F.			WELL #:		1	RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH		4478	PERF. N/A			
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-			-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-			-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-			-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-			-0-	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
COTTLE															
WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
12	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-				-0-
COTTLE															
WELL #: 8D RRCID -> 296173 COMPL. DATE 12/27/2023 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
AMRWR, LLC															
DAVIS, MERRICK															
WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
CDJ OIL COMPANY, LLC															
MATTHEWS															
WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
HOOKER 23															
WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
DBC OPERATING COMPANY LLC															
ISABELLA MARIE															
WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
FTC CONSULTING, LLC											288423											
EDINGTON, ALICE "B"											WELL #:		3		RRCID -> 124236		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 830		PERF. 730 - 830	
M	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				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	DLQ H-10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GORDON B SERVICES LLC											316115											
B & D "A"											WELL #:		2		RRCID -> 166552		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 400 - 760	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
JAMESON											WELL #:		1B		RRCID -> 178688		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3760 - 3766	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2			N	-0-					-0-				
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-				
JAMESON											WELL #:		2 B		RRCID -> 211438		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3950 - 3978	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-				
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		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-					-0-				
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					-0-				
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-					-0-				
HUDMAN											WELL #:		1		RRCID -> 261487		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3950 - 3955	
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-		985	2			N	-0-					-0-				
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	2			N	-0-					-0-				
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		2755	2			N	-0-					-0-				
11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2			N	-0-					-0-				
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2153	2			N	-0-					-0-				
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2			N	-0-					-0-				
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.											412104											
PITTMAN GROUP											WELL #:				RRCID -> 087867		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4084 - 4088	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65				
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				
PLUGGED AND ABANDONED											02/07/2013											

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															CNTY: SHACKELFORD	
JNS PRODUCTION, LLC																
HARGROVE "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
HARGROVE "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
JTC ROYALTIES LLC																
MCCOY																
WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEATING ENERGY, INC.																
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/																
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905																
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15																
WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889																
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-
GROTHE, M. L.																
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350																
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					3
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					3
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					3
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					3
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					3
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					3

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC											478245									
RICHTER 34											WELL #:	1	RRCID -> 177436	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH	4456	PERF. 4077 - 4098			
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			
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.											496670									
MOORE											WELL #:	6401	RRCID -> 196650	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2013 - 2023			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-			
M & K OPERATING LLC											518499									
NAIL B-9											WELL #:	2	RRCID -> 114942	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH	1393	PERF. 805 - 847			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-			
NAIL B-8											WELL #:	6	RRCID -> 128587	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH	946	PERF. 760 - 766			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-			
NAIL "99"											WELL #:	1S	RRCID -> 148384	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1730 - 1733			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-			
NAIL											WELL #:	142	RRCID -> 161360	COMPL. DATE 12/04/1999	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 3010 - 4013			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: SHACKELFORD										
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499																					
NAIL RANCH WELL #: 2021											RRCID ->	178617	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	820	PERF.	736	-	744	
M	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	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
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-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262																
W-B					WELL #:	1	RRCID ->	265317	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	4582	PERF.	4408	-	4411					
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-				-0-				-0-	
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-				-0-				-0-	
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-				-0-				-0-	
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-				-0-				-0-	
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-				-0-	
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-				-0-	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY					567486																
CHISM					WELL #:	1001	RRCID ->	188940	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3521	-	3537					
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT								4	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT								4	
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT								4	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								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	
REAMES "9"					WELL #:	1	RRCID ->	190077	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3427	-	3484					
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT								198	
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT								198	
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT								198	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								198	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								198	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								198	
P.I.D. DRILLING INC					631265																
WINDHAM "85"					WELL #:	1	RRCID ->	167508	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	4610	-	4613					
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
PETEX					659782																
CRANDALL					WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888	-	3898					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PETRO-STARR										660161									
PRUETT										WELL #: 1		RRCID -> 121075		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 435		PERF. 252 - 258	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
ROBUCK PETROLEUM, LLC										722177									
BROOKS										WELL #: 1		RRCID -> 112081		COMPL. DATE 01/31/2025		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3636 - 3642	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
ROYAL TEXAN ENERGY CO.										732104									
LANE, M.										WELL #: 2		RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1962	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
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-	
LANE, M.										WELL #: 3		RRCID -> 187426		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.										767534									
SMITH										WELL #: 1		RRCID -> 130720		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3964 - 3974	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/18/2012									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543									
PRUET 88										WELL #: 1		RRCID -> 128860		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3865 - 3868	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/13/2023									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543												
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
SHAIDA, JOHN H.													768650													
MCLEMORE A-232													WELL #:		4D	RRCID ->	152239	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL	DEPTH	3629	PERF.	3202	-	3206
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	AMT	BALANCE								
08	DLQ	G-10	259	-0-	259	259	31	1	108	2	Y	109						232								
09	DLQ	G-10	225	-0-	225	484	120	9	108	2	Y	79	148	1				163								
10	DLQ	G-10	337	-0-	337	821	87	9	108	2	Y	180						343								
11	1141	N	320	-0-	-821	-0-	31	1	154	2	Y	124	304	1				163								
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	136	9	169	2	Y	167	145	1				185								
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	9	97	2	Y	58	148	1				95								
							31	1																		
							64	9																		
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1													784972													
KEEFER													WELL #:		3601	RRCID ->	201657	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	2145	PERF.	2011	-	2027
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067													
COOK RANCH													WELL #:		A201	RRCID ->	181435	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4686	-	4757
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-								
WHITT OIL & GAS, INC.													921150													
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #:		1	RRCID ->	108925	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL	DEPTH	851	PERF.	796	-	799
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
CARTER ESTATE													WELL #:		4	RRCID ->	132094	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL	DEPTH	3955	PERF.	2570	-	2600
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
ELLIOTT													WELL #:		1050	RRCID ->	166336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL	DEPTH	4412	PERF.	2347	-	2350
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-						-0-								
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-						-0-								
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-						-0-								
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-						-0-								
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-						-0-								
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT						-0-								

SHARPE (ATOKA)		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC		101481						
MURRELL		WELL #: 1	RRCID -> 123663	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 3615	-	3781
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ADAMS		WELL #: 1	RRCID -> 131317	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH 5491	PERF. 3644	-	3692
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ROLLO RESOURCES, LLC		726791						
WOODY		WELL #: 1	RRCID -> 102857	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3250	-	3256
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 3	RRCID -> 114708	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2731	-	2756
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143		Y	-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
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION				//CONT.//		022922										
COOPER, J. B.				WELL #:		1	RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160			
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			
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-			
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-			
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-			
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-			
FRY, T. O.				WELL #:		1	RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115			
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-			
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-			
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	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			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-			
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-			
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-			
REED, JIMMY				WELL #:		1	RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-			
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-			
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-			
SIERRA (STRAWN)				83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442												
CRAWFORD, A. D.				WELL #:		2 A	RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			78			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78			
SIKES (CADD0)				83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
SIKES, C. E.				WELL #:		3	RRCID -> 018285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205			
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-			
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-			
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-			
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-			
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SIKES (CONGL.)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
SIKES F															
WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	390 N	13	-0-	-377	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
FAMBRO "37"															
WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890															
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-				-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-				-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
SILVER CREEK (STRAWN)														CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
GRUBIS, THURMAN															
WELL #: 629889 RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009															
SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)														CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.															
RANCH FIVE															
WELL #: 278703 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860															
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-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-
LAKE															
WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 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-
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
BARTON, HOWARD															
SAIN, JOSEPH L.															
WELL #: 053939 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726															
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-				-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-				-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)															//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BARTON, HOWARD															//CONT.//		053939										
SAIN, MARY JANE															WELL #:		1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2751 - 2767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM											
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE											
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-				-0-											
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-				-0-											
10	62 N	59	-0-	-3	-0-			59 2			N	-0-				-0-											
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-				-0-											
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-				-0-											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											

EDDIE'S ROYALTIES, INC.															241728												
POTOMAC GREENWOOD															WELL #:		1BH		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2626 - 2660		
08	217 N	180	-0-	-37	-0-			180 2			N	-0-				-0-											
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-				-0-											
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-				-0-											
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182 2			N	-0-				-0-											
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-			220 2			N	-0-				-0-											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											

J & J WHITESIDE INC.															427649												
WHITESIDE, E. A., ESTATE															WELL #:		1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-				-0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-				-0-											
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 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-											

WHITESIDE, E. A.															WELL #:		4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649		
08	62 N	46	-0-	-16	-0-			46 2			N	-0-				-0-											
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-				-0-											
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 2			N	-0-				-0-											
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-				-0-											
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-				-0-											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											

WHITESIDES															WELL #:		1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980		
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-			214 2			N	-0-				-0-											
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-			198 2			N	-0-				-0-											
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 2			N	-0-				-0-											
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-				-0-											
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2			N	-0-				-0-											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											

MCCULLUM															WELL #:		1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649												
J.R.E.		WELL #:		1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870				
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
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #:		1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824				
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE		WELL #:		5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740				
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE		WELL #:		2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE		WELL #:		1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC.		453142														
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2646 - 2726				
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
GREENWOOD, J. A.		WELL #:		1		RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH		2671 PERF. 2602 - 2630			
M	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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH		3035 PERF. 2652 - 2682			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH		2880 PERF. 2814 - 2828			
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE OIL AND GAS		581275													
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1		RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH		2993 PERF. 2744 - 2765			
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190													
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH		2920 PERF. 2880 - 2891			
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2938 - 2952			
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-			-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-			-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901													
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
08	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	775 N	426	-0-	-349	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
3 S PRODUCTION, INC. 953796													
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825													
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842													
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765													
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850													
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823													
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796												
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842												
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
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 3	1 9	N	1			77
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 3	1 9	N	1			78
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 3	1 9	N	1			79
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9	N	1			80
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	555 3	11 9	N	10			90
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	567 3	36 9	N	33			123
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800												
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	440 3	17 9	N	15			49
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	423 3	17 9	N	15			64
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	405 3	17 9	N	15			79
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	434 3	17 9	N	15			94
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 3	2 9	N	2			96
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	416 3	26 9	N	24			120
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764												
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3		N	-0-			-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3		N	-0-			-0-
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3		N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3		N	-0-			-0-
01	558 N	361	-0-	-197	-0-	361 3		N	-0-			-0-
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761												
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792												
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			-0-
SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKAGGS (2700)															83880 400					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COMANCHE				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															105675																			
HARDIN															WELL #: 1					RRCID -> 115345					COMPL. DATE 01/14/1985					TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-			1299	2		N	-0-					50																
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			1141	2		N	-0-					50																
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-			1050	2		N	-0-					50																
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-			799	2		N	-0-					50																
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-			1230	2		N	-0-					50																
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50																
SMALLEY (MISS CHAPPEL)															84208 666					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.															054545																			
RODRIGUEZ															WELL #: 1					RRCID -> 152773					COMPL. DATE 11/16/1994					TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227				
08		155 N	148	-0-	-7	-0-			148	3		N	-0-					-0-																
09		150 N	147	-0-	-3	-0-			147	3		N	-0-					-0-																
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	3		N	-0-					-0-																
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-			171	3		N	-0-					-0-																
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	3		N	-0-					-0-																
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
SNAVE (OVERALL)															84413 666					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLEMAN				
ROCKWOOD RESOURCES INC															723524																			
ALLEN HEIRS															WELL #: 1					RRCID -> 111633					COMPL. DATE 05/16/1984					TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2																
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																
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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-																
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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-																

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
TEXFEL-MONROE		WELL #:		2	RRCID -> 116029	COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH	3957	PERF.	3760 - 3766
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
GERMANY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 116920	COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3751 - 3760
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2025											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:			RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3714 - 3724
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
HARRELL, M. "B"		WELL #:			RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3808 - 3830
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH	3919	PERF.	2412 - 3424
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767	
M	ALLOW 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		87	
SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID -> 109969	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH 3824	PERF. 1656	-	1662	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 171038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 2066	-	2068	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL	
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345						
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 143674		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703						
REMINGTON HEIRS		WELL #: 2	RRCID -> 292343		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2560 - 2572	
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262						
LINK RANCH "55"		WELL #: 3	RRCID -> 299781		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1633 - 1641	
08	496	328	-0-	-168	-0-	328 2		-0-
09	480	276	-0-	-204	-0-	276 2		-0-
10	496	260	-0-	-236	-0-	260 2		-0-
11	480 N	218	-0-	-262	-0-	218 2		-0-
12	496 N	250	-0-	-246	-0-	250 2		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			186
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			186
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			186
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			186
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)				//CONT.//	84927 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.					153608										
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A			
M	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
08	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			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-

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777			
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723			
08	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARROW (ATOKA)					84953 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494										
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038			
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GANKY				WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006			
08	1643	630		-0-	-1013	1966	630 3				N	-0-			-0-
09	2607 N	641		-0-	-1966	-0-	641 3				N	-0-			-0-
10	682 N	626		-0-	-56	-0-	626 3				N	-0-			-0-
11	635 N	635		-0-	-0-	-0-	635 3				N	-0-			-0-
12	651 N	635		-0-	-16	-0-	635 3				N	-0-			-0-
01	620 N	601		-0-	-19	-0-	601 3				N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)					85369 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION					427179										
STOVALL				WELL #:	2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620 - 4732			
08	31 N	29		-0-	-2	-0-	29 3				N	-0-			68
09	303 N	303		-0-	-0-	-0-	303 3				N	-0-			68
10	221 N	221		-0-	-0-	-0-	221 3				N	-0-			68
11	69 N	69		-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-			68
12	81 N	81		-0-	-0-	-0-	81 3				N	-0-			68
01	118 N	118		-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-			68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//													85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY													809930									
KATIE NOLA GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642	
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		
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					-0-		
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2				N	-0-					-0-		
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-					-0-		
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-					-0-		
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-					-0-		
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	593	2				N	-0-					-0-		

JOAN MILLER GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525	
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-		
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-		
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-		
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					-0-		
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-					-0-		
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	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	
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-					-0-		
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3				N	-0-					-0-		
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3				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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						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	
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					108		
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-					108		
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					108		
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					108		
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-					108		
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-					108		

SOMERSET OPERATING, LLC													101481									
COOPER "B"													WELL #:		1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A	
08	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	726	242	2					Y	-0-						-0-		
09	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	968	242	2					Y	-0-						-0-		
10	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	1210	242	2					Y	-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	343	-0-	343 B	1553	343	2					Y	-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT						-0-		

DUNAWAY													WELL #:		1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144	
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2					N	-0-						19		
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2					N	-0-						19		
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2					N	-0-						19		
*11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2					N	-0-						19		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						19		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						19		

SPRINGTOWN (5500)										85369 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930						
MATHIS GAS UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 091768	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5449 - 5460	
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	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			38	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			38	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			38	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			38	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			38	
HUTCHESON										WELL #:	1 T	RRCID -> 092318	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5494 - 5506	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)										85369 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
HAYGOOD										WELL #:	1	RRCID -> 082736	COMPL. DATE 03/12/1988	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 5177 - 5318	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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-	
STEPHENS COUNTY REGULAR										85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
BARGSLEY, COY										049255						
BARGSLEY, COY "A"										WELL #:	1	RRCID -> 139941	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 1500 - 1550	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
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	

STEPHENS COUNTY REGULAR															//CONT.//					85948 001					ASSOCIATED					49B					CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.															088563																								
MCWHORTER, V.H.															WELL #: 1					RRCID -> 044335					COMPL. DATE 12/11/1961					TOTAL DEPTH 1953					PERF. 1650 - 1680				
M	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		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
01		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT	-0-							-0-	-0-					
GOFORTH, W.H.																																							
WELL #: 1															RRCID -> 115828					COMPL. DATE 01/20/1983					TOTAL DEPTH 4060					PERF. 3794 - 3799									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT	-0-							-0-	-0-					
HERRINGTON "A"																																							
WELL #: 1 A															RRCID -> 116921					COMPL. DATE 08/08/1984					TOTAL DEPTH 4140					PERF. 3822 - 3876									
08	242	R		242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		242	3					N		-0-	-0-							61	78						
09	267	R		267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		248	3		19	9		N		17	-0-							78	80						
10	261	R		261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		259	3		2	9		N		2	-0-							80	86						
11	234	R		234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		227	3		7	9		N		6	-0-							86	91						
12	243	R		243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		237	3		6	9		N		5	-0-							91	91						
01	186	#		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT	-0-							-0-	-0-					
PIERCE																																							
WELL #: 1															RRCID -> 123312					COMPL. DATE 03/25/1983					TOTAL DEPTH 4185					PERF. 4061 - 4065									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							64	64						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							64	64						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							64	64						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							64	64						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							64	64						
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT	-0-							-0-	-0-					
PRITCHARD																																							
WELL #: 2															RRCID -> 123313					COMPL. DATE 06/30/1983					TOTAL DEPTH 4150					PERF. 3549 - 4072									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							35	35						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							35	35						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							35	35						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							35	35						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							35	35						
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO	RPT	-0-							-0-	-0-					
PRITCHARD																																							
WELL #: 3															RRCID -> 123314					COMPL. DATE 03/09/1983					TOTAL DEPTH 4150					PERF. 3538 - 4069									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							30	30						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							30	30						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							30	30						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							30	30						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-	-0-							30	30						
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO	RPT	-0-							-0-	-0-					
WILLIAMSON																																							
WELL #: 3															RRCID -> 123317					COMPL. DATE 08/02/1980					TOTAL DEPTH 4249					PERF. 2022 - 2030									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-	-0-							-0-	-0-						
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT	-0-							-0-	-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
LANGFORD, P.C.																	
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B																	
//CONT.// 088563																	
WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-	
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-	
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-	
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-	
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
BILBY														WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-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-	
TERRELL, J.C.														WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431			
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-	
JACKSON														WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517			
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-	
S & E REAL ESTATE CORP.														WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LANGFORD, G. R.														WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990			
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-	
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-	
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-	
11	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-	
12	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-	
JACKSON, ROBERT														WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458			
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
01	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		088563													
GLASCOCK, GEORGE				WELL #:		4	RRCID -> 194207		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794							
M	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	
08	2 #		1	-0-	-1	-0-		1 3				N	-0-					92	
09	2 #	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					92	
10	2 #	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					92	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
12	1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					92	
01	1 #	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-						N	NO RPT					92	

SPEER				WELL #:		L 2	RRCID -> 280686		COMPL. DATE		03/01/2016	TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138							
08	837 #	753	-0-	-84	-0-	753 3			N	-0-								82	
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	473 3			N	-0-								82	
10	837 #	568	-0-	-269	-0-	568 3			N	-0-								82	
11	810 #	434	-0-	-376	-0-	434 3			N	-0-								82	
12	837 #	593	-0-	-244	-0-	593 3			N	-0-								82	
*01	744 #	499	-0-	-245	-0-	499 3			N	-0-				82 7				-0-	

SPEER				WELL #:		L 11	RRCID -> 280866		COMPL. DATE		12/15/2016	TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
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-	

GLASCOCK				WELL #:		8002	RRCID -> 297944		COMPL. DATE		02/28/2014	TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3810 - 3830							
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-								-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-								-0-	
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-								-0-	
11	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-								-0-	
12	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 3			N	-0-								-0-	
01	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT								-0-	

BURTON SERVICES, INC.				112251															
STELLE				WELL #:		1	RRCID -> 115339		COMPL. DATE		07/29/1977	TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-								-0-	
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-								-0-	
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-								-0-	
*01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-								-0-	

HERRINGTON				WELL #:		1	RRCID -> 123955		COMPL. DATE		09/00/1998	TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
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-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//	112251								
NOLEN		WELL #:	1	RRCID -> 146050		COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560	- 3620
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CC OIL & GAS		140617									
MORGAN		WELL #:	1	RRCID -> 198307		COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803	- 1941
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3					-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3					-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3					-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3					-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725									
POWELL ESTATE		WELL #:	1A	RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930	- 1940
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
D. J. & T. ENERGY		196227									
GARDENHIRE, W. J.		WELL #:	6	RRCID -> 053459		COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100	- 2200
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
GANT		WELL #:	1	RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102	- 2109
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUCE, M.C.		WELL #:	2	RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003	- 2103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR										85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
D.J. & T. ENERGY										//CONT.//											
BRUCE, M.C.										//CONT.//		196227									
										WELL #:		4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 #		-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-	

PRATT, D.C.										WELL #:		13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012	
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WALKER, NANNIE "B"										WELL #:		1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	

HARMON, J.W.										WELL #:		3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 #		-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-	

HARMON, J.W.										WELL #:		10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073	
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 #		-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-	

HARMON, J.W.										WELL #:		17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109	
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 #		-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-	

MCCLESKY, J.T.										WELL #:		1		RRCID -> 124994		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 2771 - 2785	
08	14B	DENY		-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-	

STEPHENS COUNTY REGULAR D.J. & T. ENERGY BRUCE, M.C.										//CONT.// 85948 001 //CONT.// 196227										49B ASSOCIATED										CNTY: STEPHENS									
WELL #: 1										RRCID -> 125882										COMPL. DATE 07/10/1923										TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026									
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																			
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
09		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
11		0 #		-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-																			
WILLIAMS, J. M.																																							
WELL #: 2										RRCID -> 125907										COMPL. DATE 00/00/1924										TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145									
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
09		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
11		0 #		-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-																			
GARDENHIRE, W. J.																																							
WELL #: 2										RRCID -> 127489										COMPL. DATE 03/12/1924										TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043									
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-																			
GARDENHIRE, W. J. "A"																																							
WELL #: 3										RRCID -> 127490										COMPL. DATE 03/01/1955										TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100									
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
09		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
11		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
PRATT, D. C.																																							
WELL #: 1										RRCID -> 192392										COMPL. DATE 09/03/1926										TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043									
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
09		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
11		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
PRATT, D. C.																																							
WELL #: 10										RRCID -> 192393										COMPL. DATE 09/02/1936										TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027									
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					188																			
09		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					188																			
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					188																			
11		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					188																			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					188																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					188																			
LANGFORD, G. R.																																							
WELL #: 1										RRCID -> 193554										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567									
08		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47																			
09		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47																			
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47																			
11		0 #		-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																			

STEPHENS COUNTY REGULAR														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROGERS, R.M. ESTATE "G"														
WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750														
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-		-0-
09	330 #	279	-0-	-51	-0-	279	3				N	-0-		-0-
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3				N	-0-		-0-
11	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	3				N	-0-		-0-
12	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3				N	-0-		-0-
01	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3				N	-0-		-0-
DJ & T SERVICES, LLC														
BRUCE, M.C. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WILLIAMS, J.M.														
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRUCE, M.C. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
HILL, JIMMY R.														
WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										//CONT.//		238196									
HILL, JIMMY R.										WELL #:		2 U		RRCID -> 169038		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 4270		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
EPPEY JENNINGS										WELL #:		2 L		RRCID -> 106123		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3455 - 3473	
08		465 #	400	-0-	-65	-0-			400	3		N	-0-					-0-			
09		420 #	90	-0-	-330	-0-			90	3		N	-0-					-0-			
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-			
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					-0-			
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-			
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					-0-			
GRAMMER										WELL #:		5		RRCID -> 286266		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2124 - 2142	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
GRAMMER										WELL #:		1		RRCID -> 286323		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2762 - 2804	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC										425206											
DAVIS, J.W.										WELL #:		1		RRCID -> 122630		COMPL. DATE 02/21/1921		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1898 - 1920	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/16/2026											
DAVIS, J.W.										WELL #:		13		RRCID -> 122631		COMPL. DATE 06/16/1947		TOTAL DEPTH 1940		PERF. 1870 - 1929	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/15/2026											

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407															
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1		RRCID -> 186524		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 2439		PERF. N/A							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						51
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
ITX CORPORATION				427179															
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7		RRCID -> 181952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3230		PERF. N/A							
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-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677															
MOK		WELL #:		1		RRCID -> 183007		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4014 - 4018							
08	93 #	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-						-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90		-0-						N	-0-						-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-						-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30		-0-						N	-0-						-0-
12	24 R	24	-0-	-0-		-0-		24	2			N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142															
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 141242		COMPL. DATE 02/25/1959		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3783 - 3788							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-
KROH OPERATING LLC				478245															
HUNTER, L.		WELL #:		3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025																			
HALL '8' UNIT				426990															
WELL #:		1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2468 - 2734									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						27

STEPHENS COUNTY REGULAR															49B					CNTY: STEPHENS														
MAGELLAN RESOURCES																																		
FAMBRO, J. M. -H-																																		
WELL #:															RRCID -> 141414					COMPL. DATE 12/20/1981					TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44																
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																
PARDUE OIL, INC.															639400																			
CALLOWAY, I. A.															WELL #: 6					RRCID -> 289257					COMPL. DATE 06/01/1948					TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366				
08	2418	1876	-0-	-542	21631	1876	2					N	-0-					42																
09	2340	1806	-0-	-534	21097	1806	2					N	-0-					42																
10	2418	1971	-0-	-447	20650	1969	2			2	9	N	2					44																
11	2340	1876	-0-	-464	20186	1873	2			3	9	N	3					47																
12	2418	1967	-0-	-451	19735	1964	2			3	9	N	3					50																
01	2418	1889	-0-	-529	19206	1888	2			1	9	N	1					51																
PARKS, RHONE INC.															641520																			
HARRIS, ROY L.															WELL #: 1					RRCID -> 277132					COMPL. DATE 07/25/2013					TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146				
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-																
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					-0-																
10	279 #	-0-	-0-	-279	-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-																
PETEX															659782																			
VEALE, A. S.															WELL #: 1					RRCID -> 042658					COMPL. DATE 09/28/1967					TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A				
08	868 #	419	-0-	-449	-0-	419	2					N	-0-					65																
09	840 #	648	-0-	-192	-0-	648	2					N	-0-					65																
10	868 #	659	-0-	-209	-0-	659	2					N	-0-					65																
11	840 #	685	-0-	-155	-0-	684	2			1	9	N	1					66																
12	868 #	637	-0-	-231	-0-	622	2			15	9	N	14			57	1	23																
01	682 #	570	-0-	-112	-0-	560	2			10	9	N	9					32																
SIKES FF															WELL #: 1 A					RRCID -> 109287					COMPL. DATE 01/03/1984					TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965				
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-																
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2					N	-0-					-0-																
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2					N	-0-					-0-																
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2					N	-0-					-0-																
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2					N	-0-					-0-																
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2					N	-0-					-0-																
SIKES FF															WELL #: 2 A					RRCID -> 109721					COMPL. DATE 01/29/1984					TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																
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-																

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
FAMBROUGH, W.															
WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	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															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2025															
BROWER, R. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CRIDER															
WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-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-
FORD, ED "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188															
08	2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28	34	1		23
09	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2826	2	31	9	N	28	33	1		18
10	2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	2540	2	26	9	N	24	30	1		12
11	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	1993	2	29	9	N	26	31	1		7
12	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1958	2	28	9	N	25				32
01	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2070	2	34	9	N	31	32	1		31
ED FORD 'A'															
WELL #: 4 RRCID -> 284098 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114															
08	805 R	805	-0-	-0-	-0-	683	2	122	9	N	111	135	1		92
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	707	2	123	9	N	112	132	1		72
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	635	2	109	9	N	99	122	1		49
11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	498	2	114	9	N	104	123	1		30
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	490	2	108	9	N	98				128
01	653 R	653	-0-	-0-	-0-	518	2	135	9	N	123	127	1		124
RAY HERRING OPERATING CO., LLC															
LAKE SAND UNIT															
WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654															
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				6
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				6
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				6
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				6
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				6

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC										//CONT.//		695232											
LAKE SAND UNIT												WELL #: W 2		RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3619 - 3629			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08		62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			Y	-0-					8					
09		60 #	50	-0-	-10	-0-			50 2			Y	-0-					8					
10		62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			Y	-0-					8					
11		60 #	50	-0-	-10	-0-			50 2			Y	-0-					8					
12		62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			Y	-0-					8					
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					8					
RED GAP OIL & GAS LLC												697026		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1706 - 1814			
LINK "76"												WELL #:											
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
RECLASSIFIED TO OIL										06/01/2013													
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.												735231		RRCID -> 197269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4276		PERF. 3875 - 3937	
BLACK RANCH												WELL #:		1									
08	558 #	402	-0-	-156	-0-	380 2			22 9	N		20						120					
09	510 #	460	-0-	-50	-0-	408 2			52 9	N		47						167					
10	527 #	490	-0-	-37	-0-	455 2			35 9	N		32	167	1				32					
11	510 #	448	-0-	-62	-0-	404 2			44 9	N		40						72					
12	527 #	452	-0-	-75	-0-	408 2			44 9	N		40						112					
01	496 #	330	-0-	-166	-0-	311 2			19 9	N		17						129					
S.B. STREET OPERATING, INC.												740251		RRCID -> 111238		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3181 - 3170			
ELLIS-ROBBINS "A"												WELL #:		1									
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N		-0-						-0-					
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N		-0-						-0-					
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N		-0-						-0-					
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N		-0-						-0-					
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3				N		-0-						-0-					
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N		-0-						-0-					
SAFARI RESOURCES, LLC												743194		RRCID -> 128815		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1802 - 1888			
FAMBRO, J.M.												WELL #:		2									
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2				N		-0-						-0-					
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N		-0-						-0-					
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N		-0-						-0-					
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N		-0-						-0-					
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2				N		-0-						-0-					
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2				N		-0-						-0-					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												822615		RRCID -> 283984		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4010 - 4029			
WILSON, H. "A"												WELL #:		2									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						11					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						11					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						11					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						11					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						11					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						11					
PLUGGED AND ABANDONED										02/02/2026													

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: STEPHENS				
STONEBRIAR OIL LLC					823774										
JOHNSON, M. R.				WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
WHITE, JACK OPERATING					918443										
MARTIN, ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 -	3948	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
MARTIN, ROSA				WELL #:	2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)					85948 100	NON-ASSOCIATED				PRORATED	CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC					016944										
BROWN "3381" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3922 -	3932	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			94	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			94	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			94	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			94	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			94	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			94	
BROWN "3380"				WELL #:	1	RRCID ->	240000	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3904 -	3928	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			29	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			29	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			29	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			29	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			29	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			29	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			14
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			14
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			N	-0-			63
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	488 N	488	-0-	-0 B	-0-	488	2			N	-0-			63
10	403 N	271	-0-	-132 B	-0-	271	2			N	-0-			63
11	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	259	2			N	-0-			63
12	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-			63
*01	318 N	318	-0-	-0 B	-0-	318	2			N	-0-			63
ARCOOIL CORP 029370														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070														
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163														
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-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-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-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-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			98
BLUE WING ENERGY, INC. 076791 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
CORBETT WELL #: 1														
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563 RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-				-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-				-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-				88	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3	N	-0-				88	
10	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3	N	-0-				88	
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-				88	
12	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3	N	-0-				88	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				88	

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 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
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736														
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					17
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					17
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210														
08	INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
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	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563									
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239									
08	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22 3		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 3		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 3		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 3		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390									
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4 3		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4 3		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3		-0-
12	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 3		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376									
08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3		103
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6 3		103
10	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5 3		103
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3		103
12	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4 3		103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			103
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961									
08	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						116
09	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	315 3	11 9	126
10	341 N	296	-0-	-45	B	-0-	296 3	N	126
11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	443 3	36 9	159
12	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	452 3	1 9	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	160

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
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
08	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-				-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3	N	-0-				-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
08	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3	N	-0-				88
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	990 N	744	-0-	-246	B	-0-	744	3	N	-0-				88
10	1023 N	751	-0-	-272	B	-0-	751	3	N	-0-				88
11	960 N	774	-0-	-186	B	-0-	774	3	N	-0-				88
12	775 N	540	-0-	-235	B	-0-	540	3	N	-0-				88
*01	744 N	38	-0-	-706	B	-0-	38	3	N	-0-	88	7		-0-
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754														
08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-				-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-				-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-				-0-
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-				-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-				-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-				-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060														
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-				-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-				-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
08	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3	N	-0-				22
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3	N	-0-				22
10	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	553	3	N	-0-				22
11	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-				22
12	558 N	528	-0-	-30	B	-0-	528	3	N	-0-				22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				22

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
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
08	1302 N	1085	-0-	-217 B	-0-	1085	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240	3		N	-0-				-0-
10	1364 N	1222	-0-	-142 B	-0-	1222	3		N	-0-				-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3		N	-0-				-0-
12	1271 N	1195	-0-	-76 B	-0-	1195	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3		N	-0-				-0-
10	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3		N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-				-0-
12	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124														
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	264	3	4	9	N	4			171
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	237	3	25	9	N	23	163	1	31
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	277	3	45	9	N	41			72
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	248	3	55	9	N	50			122
*12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	299	3	56	9	N	51			173
*01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	407	3	31	9	N	28	155	1	46
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032														
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	766	3	2	9	N	2			120
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	895	3	4	9	N	4			124
10	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-			124
11	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-			124
*12	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-			124
*01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-			124
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104														
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
GRAMMER WELL #: R 3										RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-
WINN OPERATING, LLC 100109 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3612				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3612															
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-
OLDER THAN DIRT LLC 100476 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9															
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT				-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A															
08	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-				40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				40
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				40
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				40

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	112	-0-	112 B	215	112	2			N	-0-			164
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	215										
09	14B2 EXT	105	-0-	105 B	320	105	2			N	-0-			164
10	102	7	-0-	95 B	225	7	2			N	-0-			164
11	180	41	-0-	139 B	86	41	2			N	-0-			164
*12	131 N	45	-0-	86 B	-0-	45	2			N	-0-			164
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			20
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	720 N	267	-0-	453 B	-0-	267	2			N	-0-			20
10	744 N	279	-0-	465 B	-0-	279	2			N	-0-			20
11	720 N	441	-0-	279 B	-0-	441	2			N	-0-			20
12	279 N	251	-0-	28 B	-0-	251	2			N	-0-			20
*01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			20
CARAWAY, ROBERT 130766														
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
CC OIL & GAS 140617														
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
CC OIL & GAS //CONT.// 140617													
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848													
M	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
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-		-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494													
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-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-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-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-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-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-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-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-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725														
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-
D.J. & T. ENERGY 196227														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227														
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 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	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		175
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		175
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
08	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	11	9	N	10		49
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1050	3	12	9	N	11		60
10	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1079	3	12	9	N	11		71
11	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	12	9	N	11		82
12	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1090	3	11	9	N	10		92
01	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1075	3	12	9	N	11		103
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
08	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-		-0-
12	124 N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3			N	-0-		-0-
01	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64	3			N	-0-		-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	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-
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-		-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
08	713 N	401	-0-	-312	B	-0-	401	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	690 N	618	-0-	-72	B	-0-	618	3			N	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-		-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-		-0-
01	744 N	583	-0-	-161	B	-0-	583	3			N	-0-		-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
M	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
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635													
08	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	387	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-		-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3		N	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3		N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-		-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802													
08	620 N	536	-0-	-84	B	-0-	536	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	570 N	498	-0-	-72	B	-0-	498	3		N	-0-		-0-
10	558 N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3		N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3		N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135													
08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
10	403 N	356	-0-	-47	B	-0-	356	3		Y	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		Y	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		Y	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		Y	-0-		-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776													
08	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-		22
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-		22
10	341 N	288	-0-	-53	B	-0-	288	3		N	-0-		22
11	330 N	277	-0-	-53	B	-0-	277	3		N	-0-		22
12	372 N	282	-0-	-90	B	-0-	282	3		N	-0-		22
01	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3		N	-0-		22
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275													
08	465 N	455	-0-	-10	B	-0-	455	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	450 N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3		N	-0-		-0-
10	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3		N	-0-		-0-
11	450 N	384	-0-	-66	B	-0-	384	3		N	-0-		-0-
12	434 N	367	-0-	-67	B	-0-	367	3		N	-0-		-0-
01	434 N	342	-0-	-92	B	-0-	342	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
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
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-				-0-
09	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3		N	-0-				-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3		N	-0-				-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3		N	-0-				-0-
12	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3		N	-0-				-0-
01	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-				-0-
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-				-0-
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-				-0-
10	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-				-0-
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-				-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-				-0-
01	868 N	793	-0-	-75 B	-0-	793	3		N	-0-				-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-				-0-
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-				-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-				-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-				-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-				-0-
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945														
08	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	568	3	13	9	N	12	165	1	50
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-24 B	-0-	545	3	31	9	N	28			78
09	600 N	576	-0-	-11 B	-0-	553	3	25	9	N	23			101
10	589 N	578	-0-	-13 B	-0-	531	3	26	9	N	24			125
11	570 N	557	-0-	-28 B	-0-	526	3	35	9	N	32			157
12	589 N	561	-0-	-8 B	-0-	551	3	30	9	N	27			184
*01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	551	3	30	9	N	27			184
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-				-0-
09	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3		N	-0-				-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-				-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-				-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-				-0-
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-				-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-59 B	-0-	271	3		N	-0-				-0-
09	330 N	271	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-				-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-				-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-				-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860														
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-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-
DJ & T SERVICES, LLC 221680														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-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-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A														
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094														
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-				124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				124
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-				124
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-				124
11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-				124
*12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-				124
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097														
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 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	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A														
08	93 N	55	-0-	-38	B	-0-	55	3	N	-0-				119
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-20	B	-0-	40	3	N	-0-				119
09	60 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3	N	-0-				119
10	62 N	40	-0-	-40	B	-0-	20	3	N	-0-				119
11	60 N	20	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-				119
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-				119
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-				119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258														
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-40	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
09	90 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
10	62 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
11	60 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
01	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146														
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-40	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
09	90 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
10	62 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
11	60 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28
01	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-				28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200									
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950									
08	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 3		N	-0-
10	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3		N	-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3		N	-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460									
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550									
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		N	-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260									
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3		N	-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812									
FAMBRO, ALEX WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 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
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2			N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200														
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
08	899 N	18	-0-	-881	B	-0-	18	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	600 N	37	-0-	-563	B	-0-	37	2	N	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2	N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-				-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2025 - WELL PLUGGED 08/05/25														
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
08	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2	N	-0-				-0-
10	651 N	639	-0-	-12	B	-0-	639	2	N	-0-				-0-
11	630 N	610	-0-	-20	B	-0-	610	2	N	-0-				-0-
12	651 N	585	-0-	-66	B	-0-	585	2	N	-0-				-0-
01	651 N	502	-0-	-149	B	-0-	502	2	N	-0-				-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-				30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-				30
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-				30
11	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2	N	-0-				30
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-				30
01	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-				30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
08	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-				-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2	N	-0-				-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2	N	-0-				-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-				-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
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											
08	2221 N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2185	2	36	9	N	33		160
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	2160 N	2112	-0-	-48	B	-0-	2070	2	42	9	N	38		198
10	2139 N	954	-0-	-1185	B	-0-	952	2	2	9	N	2		200
11	2160 N	2118	-0-	-42	B	-0-	2079	2	39	9	N	35	169 1	66
12	2170 N	2098	-0-	-72	B	-0-	2053	2	45	9	N	41		107
01	1708 N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	36	9	N	33		140

KEATING ENERGY, INC. 453142														
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2			N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-		-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
08	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	2			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			Y	-0-		-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2			Y	-0-		-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	2			Y	-0-		-0-
12	1302 N	860	-0-	-442	B	-0-	860	2			Y	-0-		-0-
01	1302 N	792	-0-	-510	B	-0-	792	2			Y	-0-		-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
08	1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1140 N	991	-0-	-149	B	-0-	991	2			Y	-0-		-0-
10	1333 N	1275	-0-	-58	B	-0-	1275	2			Y	-0-		-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	B	-0-	1340	2			Y	-0-		-0-
12	1023 N	835	-0-	-188	B	-0-	835	2			Y	-0-		-0-
01	1271 N	609	-0-	-662	B	-0-	609	2			Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
KRAMER OPERATING, LLC 476586														
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 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	
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3	N	-0-				92	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3	N	-0-				92	
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3	N	-0-				92	
11	118 N	118	-0-	-0 B	-0-	118	3	N	-0-				92	
12	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	3	N	-0-				92	
01	195 N	195	-0-	-0 B	-0-	195	3	N	-0-				92	
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-				-0-	
10	381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381	3	N	-0-				-0-	
11	655 N	655	-0-	-0 B	-0-	655	3	N	-0-				-0-	
12	860 N	860	-0-	-0 B	-0-	860	3	N	-0-				-0-	
*01	912 N	912	-0-	-0 B	-0-	912	3	N	-0-				-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-				26	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-				26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-				26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-				26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-				26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-				26	
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
08	813 N	813	-0-	-0 B	-0-	785	2	28 9	N	25			97	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	745 N	745	-0-	-0 B	-0-	704	2	41 9	N	37			134	
10	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	560	2	36 9	N	33			167	
11	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	488	2	26 9	N	24			191	
12	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	442	2	25 9	N	23	160 1		54	
01	589 N	231	-0-	-358 B	-0-	230	2	1 9	N	1			55	
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	71 N	71	-0-	-0 B	-0-	71	2	N	-0-				-0-	
10	69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	2	N	-0-				-0-	
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-				-0-	
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-				-0-	
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-				-0-	
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
08	415 N	415	-0-	-0 B	-0-	321	2	94 9	N	85	167 1		51	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	300 N	190	-0-	-110 B	-0-	151	2	39 9	N	35			86	
10	355 N	355	-0-	-0 B	-0-	310	2	45 9	N	41			127	
11	441 N	441	-0-	-0 B	-0-	345	2	96 9	N	87	165 1		49	
12	458 N	458	-0-	-0 B	-0-	301	2	157 9	N	143	160 1		32	
01	376 N	376	-0-	-0 B	-0-	309	2	67 9	N	61			93	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284														
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-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-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154														
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154													
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326													
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
PARKS, RHONE INC. 641520													
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	142									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	54	-0-	54	B	196	54	2	N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	56	-0-	56	B	252	56	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	58	-0-	58	B	310	58	2	N	-0-			-0-
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	N	-0-			10
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-			10
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-			10
11	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2	N	-0-			10
*12	11 N	11	-0-	-0	B	-0-	11	2	N	-0-			10
01	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2	N	-0-			10
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520									
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940									
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 AMT CODE						BALANCE
08	12 N	12 -0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	10 N	10 -0-	-0- B	-0-	10 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	9 N	9 -0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-	-0-
01	12 N	12 -0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576									
08	651 N	610 -0-	-41 B	-0-	610 2		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	601 N	601 -0-	-0- B	-0-	601 2		Y	-0-	-0-
10	620 N	511 -0-	-109 B	-0-	511 2		Y	-0-	-0-
11	600 N	598 -0-	-2 B	-0-	598 2		Y	-0-	-0-
*12	495 N	495 -0-	-0- B	-0-	495 2		Y	-0-	-0-
01	501 N	501 -0-	-0- B	-0-	501 2		Y	-0-	-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040									
08	1364 N	1324 -0-	-40 B	-0-	1324 2		N	-0-	147
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1320 N	1247 -0-	-73 B	-0-	1247 2		N	-0-	147
10	1333 N	1287 -0-	-46 B	-0-	1287 2		N	-0-	147
11	1290 N	1218 -0-	-72 B	-0-	1218 2		N	-0-	147
*12	1227 N	1227 -0-	-0- B	-0-	1227 2		N	-0-	147
01	1302 N	1223 -0-	-79 B	-0-	1223 2		N	-0-	147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966									
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300									
08	1104 N	1104 -0-	-0- B	-0-	1104 2		N	-0-	28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1116 N	1116 -0-	-0- B	-0-	1116 2		N	-0-	28
10	806 N	806 -0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-	28
*11	600 N	140 -0-	-460 B	-0-	140 2		N	-0-	28
*12	177 N	177 -0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-	28
01	620 N	181 -0-	-439 B	-0-	181 2		N	-0-	28
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024									
08	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
PETEX										659782								
RUBY										WELL #:	1	RRCID -> 069398	COMPL. DATE 12/11/1976	TOTAL DEPTH	3982	PERF. 3941 -	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		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	180 N	103	-0-	-77	B	-0-	103	2			N	-0-						-0-
10	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-						-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-						-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-						-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-						-0-
DEAN										WELL #:	1	RRCID -> 073828	COMPL. DATE 09/29/1977	TOTAL DEPTH	4217	PERF. N/A		
08	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2			N	-0-						-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	2			N	-0-						-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-						-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-						-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2			N	-0-						-0-
RUBY										WELL #:	2	RRCID -> 074214	COMPL. DATE 11/21/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A		
08	1816 N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	2			N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2			N	-0-						-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2			N	-0-						-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2			N	-0-						-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2			N	-0-						-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	2			N	-0-						-0-
FOSTER										WELL #:	1	RRCID -> 077969	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3999 -	4008	
08	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-						-0-
10	589 N	516	-0-	-73	B	-0-	516	2			N	-0-						-0-
11	570 N	490	-0-	-80	B	-0-	490	2			N	-0-						-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-						-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-						-0-
MT 7 RANCH										WELL #:	2	RRCID -> 097253	COMPL. DATE 10/01/1973	TOTAL DEPTH	4074	PERF. 3888 -	3891	
08	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-						40
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	1020 N	8	-0-	-1012	B	-0-	8	2			Y	-0-						40
10	868 N	239	-0-	-629	B	-0-	239	2			Y	-0-						40
11	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			Y	-0-						40
12	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			Y	-0-						40
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			Y	-0-						39
TAYLOR, G. W.										WELL #:	1	RRCID -> 111745	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3998 -	4006	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2			N	-0-						-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-						-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-						-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-						-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052									
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 2		N	-0-
10	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2		N	-0-
11	510 N	510	-0-	-0 B	-0-	510 2		N	-0-
12	528 N	528	-0-	-0 B	-0-	528 2		N	-0-
01	523 N	523	-0-	-0 B	-0-	523 2		N	-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998									
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883									
08	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942									
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-
10	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385 2		N	-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-
12	527 N	317	-0-	-210 B	-0-	317 2		N	-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
PETEX VICK //CONT.// 659782 WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874																	
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
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637																	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936																	
08	155 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047																	
08	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2			N	-0-	47	7			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	97					97
10	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1075	2	33	9	N	30					127
11	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			N	-0-					127
12	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					127
01	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					127

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124														
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	
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-	
11	210 N	70	-0-	-140 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002														
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045														
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-	
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-	
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
PETEX //CONT.// 659782																	
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																	
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
08	207 N	67	-0-	-0-	-140 B	-0-	67	2			N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65 N	65	-0-	-0-	-31 B	-0-	65	2			N	-0-					54
10	93 N	62	-0-	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					54
11	60 N	31	-0-	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					54
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																	
08	4650 N	1205	-0-	-0-	-3445 B	15313	1205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15313																	
09	4500 N	4138	-0-	-0-	-362 B	14951	4138	2			N	-0-					-0-
10	4650 N	3278	-0-	-0-	-1372 B	13579	3278	2			N	-0-					-0-
11	4500 N	3288	-0-	-0-	-1212 B	12367	3288	2			N	-0-					-0-
12	4650 N	2571	-0-	-0-	-2079 B	10288	2571	2			N	-0-					-0-
01	4650 N	2413	-0-	-0-	-2237 B	8051	2413	2			N	-0-					-0-

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9 N	-0-	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																	
08	455 N	455	-0-	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420 N	388	-0-	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-					121
10	465 N	465	-0-	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					121
11	435 N	435	-0-	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					121
12	454 N	454	-0-	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					121
01	434 N	434	-0-	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					121

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) PETEX BROWN "3379"										//CONT.// 85948 100 659782		NON-ASSOCIATED PRORATED		CNTY: STEPHENS							
										WELL #:	1	RRCID ->	236825	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3966	-	3982
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM			
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
DAILY "1313"																					
										WELL #:	1	RRCID ->	260859	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4000	-	4094
08	614 N	614	-0-		-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-				82			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
09	582 N	582	-0-		-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-				82			
10	609 N	609	-0-		-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-				82			
11	647 N	647	-0-		-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-				82			
12	651 N	651	-0-		-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-				82			
01	705 N	705	-0-		-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-				82			
PLACE OIL AND GAS CO. MORALES, NANCY COODY TR 2																					
										WELL #:	1	RRCID ->	117995	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3249	-	3262
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC SCARLETT C																					
										WELL #:	11	RRCID ->	170319	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4023	-	4033
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										11/17/2025											
KEITH																					
										WELL #:	4	RRCID ->	226452	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956	-	3968
08	426 N	426	-0-		-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-				25			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
09	386 N	386	-0-		-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-				25			
10	381 N	381	-0-		-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-				25			
11	305 N	305	-0-		-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-				25			
12	403 N	330	-0-		-73	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-				25			
01	372 N	NO RPT	-0-		-372	-0-	B	-0-					N	NO RPT				25			
NANTZ																					
										WELL #:	6	RRCID ->	236935	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4158	-	4168
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										03/03/2026											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
FAMBR0-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
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
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-				-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-				-0-
12	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2		N	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT				-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952														
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-				10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-				10
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-				10
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-				10
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-				10
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT				10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				20
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2026														

RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 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	CODE	BALANCE	
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-				-0-	
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-				-0-	
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-				-0-	
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-				-0-	
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542														
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-				-0-	
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2	N	-0-				-0-	
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-				-0-	
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2	N	-0-				-0-	
01	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-				-0-	
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-				3	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3	N	-0-				3	
10	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-				3	
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-				3	
12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3	N	-0-				3	
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3	N	-0-				3	
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-				-0-	
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-				-0-	
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-				-0-	
*12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-				-0-	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-				-0-	
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-				-0-	
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-				-0-	
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-				-0-	
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-				-0-	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251														
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
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	CODE	BALANCE	
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-				-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-				-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-				-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-				-0-	
12	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-				-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 3	N	-0-				-0-	
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-				-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-				-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-				-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-				-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-				-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-				-0-	
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-				-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-				-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-				-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-				-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-				-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-				-0-	
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-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-	
AKIN-WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 300904 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2426 - 2432														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	98	NO RPT	-0-	-98	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	1519	104	-0-	-1415	B	-1415	104 3	N	-0-				-0-	
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-				-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-				-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23 2	N	-0-				-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-				-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-				-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194														
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
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
08	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-								-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297														
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-
SKY RESOURCES, INC. 786408														
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413														
08	2506 N	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
09	2409 N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2298	-0-	-102	B	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2346	-0-	-134	B	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
01	2449 N	2412	-0-	-37	B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061														
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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949														
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855														
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2026														

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000														
08 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
10 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
11 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
12 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
01 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2026 - WELL PLUGGED 02/06/26														

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936														
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2025														

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886														
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589														
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-									-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047														
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
US. FUELS, INC. 879264														
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
4W OPERATING, LLC 953506														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988														
08	2014 N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	2						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2						-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2						-0-
11	960 N	944	-0-	-16	B	-0-	944	2						-0-
12	992 N	762	-0-	-230	B	-0-	762	2						-0-
01	992 N	493	-0-	-499	B	-0-	493	2						-0-
ADAMS, JOE 224112														
WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
08	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2						-0-
10	403 N	302	-0-	-101	B	-0-	302	2						-0-
11	690 N	510	-0-	-180	B	-0-	510	2						-0-
12	713 N	470	-0-	-243	B	-0-	470	2						-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2						-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)														
STEWARDSON, S. C. ESTATE														
STEWARDSON, S. C.														
86087 333 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLEMAN				
819619														
WELL #: 4					RRCID -> 018366					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 1566 - 1573				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
STIFF (CANYON LIME)														
OHLHAUSEN OIL COMPANY														
STIFF, JONISUE														
86113 350 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FISHER				
619390														
WELL #: 1					RRCID -> 104446					COMPL. DATE 02/15/1983				
										TOTAL DEPTH 5300				
										PERF. 5090 - 5100				
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-
STOKES (CROSSCUT)														
KEMP, WALTER														
BROWN, SALLIE														
86268 250 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLEMAN				
455324														
WELL #: 5					RRCID -> 079254					COMPL. DATE 11/07/1977				
										TOTAL DEPTH 3509				
										PERF. 3041 - 3048				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
STOKES (PALO PINTO)														
KEMP, WALTER														
BROWN, SALLIE														
86268 725 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLEMAN				
455324														
WELL #: 6					RRCID -> 075875					COMPL. DATE 11/15/1977				
										TOTAL DEPTH 3500				
										PERF. N/A				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
BROWN, SALLIE														
WELL #: 7					RRCID -> 077964					COMPL. DATE 11/29/1977				
										TOTAL DEPTH 3510				
										PERF. 3010 - 3014				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
STRALEY (JENNINGS SAND)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
NOBLES IDA MAE														
86470 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: CALLAHAN				
140622														
WELL #: 1					RRCID -> 065421					COMPL. DATE 02/05/1976				
										TOTAL DEPTH 4422				
										PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

STRALEY (JENNINGS SAND)			//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.//		140622											
STRALEY 1-349			WELL #:		1	RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3253 - 3263			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STRANGER (ATOKA -S-)					86486 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.					026646											
EUBANK, T.H.					WELL #:	2	RRCID -> 120859		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)					86573 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP					424988											
STUART RANCH					WELL #:	7201R	RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAWN (MARBLE FALLS)					86573 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563											
STUART, J. N. -A-					WELL #:	195	RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A			
08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
10	682 #	647	-0-	-35	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
12	682 #	593	-0-	-89	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 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													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	2	N	-0-		-0-
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	68	1	356	2	N	-0-		-0-
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	77	1	349	2	N	-0-		-0-
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	2	N	-0-		-0-
12	403 #	337	-0-	-66	-0-	72	1	265	2	N	-0-		-0-
01	403 #	226	-0-	-177	-0-	49	1	177	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													
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-		-0-
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-		-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-		-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-		-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	N	-0-		-0-
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	17	1	119	3	N	-0-		-0-
COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346													
08	856 R	856	-0-	-0-	-0-	134	1	722	3	N	-0-		-0-
09	821 R	821	-0-	-0-	-0-	127	1	694	3	N	-0-		-0-
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	106	1	658	3	N	-0-		-0-
11	791 R	791	-0-	-0-	-0-	104	1	687	3	N	-0-		-0-
12	763 R	763	-0-	-0-	-0-	103	1	660	3	N	-0-		-0-
01	741 R	741	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	N	-0-		-0-
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015													
08	3348 #	3215	-0-	-133	-0-	442	1	2769	3	N	4		180
						4	9						
09	3330 #	2908	-0-	-422	-0-	396	1	2512	3	N	-0-		180
10	3441 #	3055	-0-	-386	-0-	356	1	2685	3	N	13		193
						14	9						
11	3330 #	2963	-0-	-367	-0-	330	1	2620	3	N	12		205
						13	9						
12	3317 #	3035	-0-	-282	-0-	342	1	2678	3	N	14		219
						15	9						
01	3224 #	2966	-0-	-258	-0-	406	1	2548	3	N	11	184 1	46
						12	9						
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													
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	289	2	N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	257	2	N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	2	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	63	1	229	2	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	2	N	-0-		-0-
STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026													
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	2	N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	362	2	N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	58	1	262	2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54	1	197	2	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	2	N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																		
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015																		
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
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-			147	1	814	3	N	-0-					-0-
09	930 N	897	-0-	-33	-0-			136	1	761	3	N	-0-					-0-
10	961 N	905	-0-	-56	-0-			121	1	784	3	N	-0-					-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-			114	1	771	3	N	-0-					-0-
12	930 N	876	-0-	-54	-0-			115	1	761	3	N	-0-					-0-
01	899 N	761	-0-	-138	-0-			121	1	640	3	N	-0-					-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204																		
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-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980																		
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-			365	1	2255	3	N	3					22
								3	9									
09	2460 N	2392	-0-	-68	-0-			330	1	2062	3	N	-0-					22
10	2542 N	2431	-0-	-111	-0-			290	1	2141	3	N	-0-					22
11	2460 N	2214	-0-	-246	-0-			254	1	1960	3	N	-0-					22
12	2480 N	2193	-0-	-287	-0-			254	1	1928	3	N	10					32
								11	9									
01	2418 N	2077	-0-	-341	-0-			293	1	1784	3	N	-0-					32

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019																		
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			230	1	1335	3	N	-0-					-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-			216	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-			196	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-			171	1	1227	3	N	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-			176	1	1241	3	N	-0-					-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			192	1	1088	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056																		
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-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097																		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-			12	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-			11	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-			9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-			9	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-			9	1	82	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-			12	1	82	3	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707													
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025													
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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040													
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-	-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	-0-	-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-	-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	2	N	-0-	-0-
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707													
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978													
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
10	589	N	69	-0-	-520	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990													
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-
BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358													
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-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)										//CONT.//		86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION										//CONT.//		835707									
BALL										WELL #:		24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3204 - 3223	
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	
08		341 N	260	-0-	-81	-0-				5 1	255 2	N	-0-						-0-		
09		330 N	324	-0-	-6	-0-				6 1	318 2	N	-0-						-0-		
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-				25 1	234 2	N	-0-						-0-		
11		240 N	95	-0-	-145	-0-				7 1	88 2	N	-0-						-0-		
12		341 N	1	-0-	-340	-0-				1 2		N	-0-						-0-		
01		248 N	1	-0-	-247	-0-				1 2		N	-0-						-0-		
BALL										WELL #:		27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3044 - 3092	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
STRAWN, N. (BEND CONGL.)												86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC												053302									
CONWAY, J. W.										WELL #:		5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-		
CONWAY, J. W.										WELL #:		6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3080 - 3992	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-		
CONWAY, J. W.										WELL #:		12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 600 - 4135	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38		
CONWAY, J. W.										WELL #:		11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3960 - 0	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-		

STRAWN, N. (BEND CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANT-HINKSON "A"														CNTY: PALO PINTO	
//CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201															
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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
G & F OIL, INC. CROSLAND, B.M.														292000	
WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A															
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			90
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			90
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TURNER														WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950	
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON														WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374	
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
HOLUB, DAVID M. HOLUB, CYRUS														396580	
WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC SANDERS, WM.														614284	
WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284								
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498	-	2520		
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 3916	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4162	-	4230		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808	-	3835		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428	-	3433		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666	-	3671	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				57
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003											
TRACER OPERATING, INC.				863965							
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-			47
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			47
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			47
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			47
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			47
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			47
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650	-	3658
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	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
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-			150
09	750 N	691	-0-	-59	-0-	676 2	N	-14	49 1		115
10	775 N	299	-0-	-476	-0-	299 2	N	-0-			115
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			115
12	713 N	252	-0-	-461	-0-	252 2	N	-0-			115
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			115
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID -> 221479	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894	-	3900
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID -> 221594	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914	-	3921
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO									
TRACER OPERATING, INC.																							
POPP																							
				//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED			CAPACITY														
				//CONT.//	863965																		
				WELL #:	6	RRCID -> 225115			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
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-
STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)														CNTY: PALO PINTO									
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC																							
GUY ROBINSON RANCH																							
				WELL #:	5	RRCID -> 092357			COMPL. DATE 02/16/1981			TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
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-
TRACER OPERATING, INC.																							
RITCHIE "B"																							
				WELL #:	1	RRCID -> 137745			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660											
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2									150
09	3000	N	3798	-0-	798	798	3778	2	20	9	N	18	105	1									63
10	3100	N	3071	-0-	-29	769	3053	2	18	9	N	16											79
11	3000	N	2536	-0-	-464	305	2526	2	10	9	N	9											88
12	2867	X	2562	-0-	-305	-0-	2534	2	28	9	N	25											113
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2513	2	17	9	N	15											128
STRAWN, N. (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO									
PANTHER CITY ENERGY LLC																							
HOLLAND, MIKE "B"																							
				WELL #:	3	RRCID -> 121083			COMPL. DATE 07/12/1985			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT										-0-
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-
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO									
TANDEM ENERGY CORPORATION																							
BALL																							
				WELL #:	13	RRCID -> 176246			COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-
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-
TRACER OPERATING, INC.																							
POPP																							
				WELL #:	4	RRCID -> 225114			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-
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-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BARRON PETROLEUM LLC				053302											
CONWAY, J. W.				WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL	DEPTH	4170	PERF.	3630	-	3637		
M O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3480	-	3486		
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			40
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			40
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			40
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			40
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL	DEPTH	3969	PERF.	3175	-	3181		
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	80	3	207	9	N	188	168	1	20
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	3	3	9	N	3			23
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			23
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			23
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL	DEPTH	4342	PERF.	3762	-	3798		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988											
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3822	-	4035		
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL	DEPTH	3998	PERF.	3787	-	3791		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589														
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818														
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			1
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			1
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			1
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			1
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			1
01	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31					N	NO RPT			1
TARPOON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768														
*02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2025														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984														
08	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			3
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			3
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			3
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			3
12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			3
*01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			3
BACON ENERGY 042398														
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
LANE		WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 3842	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522	
COPELAND RANCH		WELL #: 8									
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
11	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784	
ROSS		WELL #: 1									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3520 - 3530	
STEPHEN, PAUL		WELL #: 10									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.// 221932											
PONTREMOLLE		WELL #: 2		RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3946 - 3958			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
HINKSON		WELL #: 14		RRCID -> 161177		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3510 - 3515			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-
HINKSON		WELL #: 15		RRCID -> 166330		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3540 - 3548			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	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			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HINKSON		WELL #: 19		RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3840 - 3848			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HINKSON		WELL #: 3		RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3608 - 3613			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932												
HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628					
M	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	

HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-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-	

STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-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-	

HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT			-0-	

HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT			-0-	

HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152					
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
CARTER - 40		WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4110	-	4131	
M	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER "2" -40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216	-	42266	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
CRAWFORD		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524	-	3534	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990	-	4006	
08	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2				N	-0-			-0-
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2				N	-0-			-0-
10	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2				N	-0-			-0-
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2				N	-0-			-0-
12	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2				N	-0-			-0-
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988										
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF. 3604	-	3614	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

J-TEC OPERATING, LLC				427739										
IONI CREEK 60		WELL #:		9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3852	-	3861	
08	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3				N	-0-			-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3				N	-0-			-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3				N	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3				N	-0-			-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3				N	-0-			-0-
01	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3				N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739										
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3842	-	3850		
M	ALLOW CODE	GAS 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	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-			-0-
MOSAIC OIL LLC				589978										
AGUIRRE				WELL #:		4	RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3958	-	3964
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
MILLION				WELL #:		2	RRCID -> 223651		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542	-	3552
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
101 RANCH				WELL #:		4	RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560	-	3563
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
DEAN				WELL #:		3R	RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620	-	3640
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
WHARTON				WELL #:		1 B	RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519	-	3524
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494									
WOODWARD TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 282156	COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268	-	3282		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID -> 286243	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450	-	3582		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
QUEST PETROLEUM COMPANY					684629									
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID -> 236849	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138	-	4142		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	102	1	510	3	Y	-0-			-0-
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	86	1	412	3	Y	-0-			-0-
10	496 #	487	-0-	-9	-0-	76	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	Y	-0-			-0-
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	75	1	413	3	Y	10	5	1	5
						11	9							
01	496 #	481	-0-	-15	-0-	84	1	391	3	Y	5			10
						6	9							
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID -> 170675	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753	-	3756		
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
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-
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID -> 190791	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3870	-	3876		
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	83	1	376	3	Y	17	13	1	6
						19	9							
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	85	1	408	3	Y	-0-			6
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	87	1	500	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	Y	-0-			3
12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	96	1	597	3	Y	7	5	1	5
						8	9							
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	117	1	612	3	Y	5			10
						6	9							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B										CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																			
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4										RRCID -> 200489		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939	-	3943	
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
08		279 #	244	-0-	-0-	-35	-0-		31	1	213	3	N	-0-					-0-
09		270 #	243	-0-	-0-	-27	-0-		31	1	212	3	N	-0-					-0-
10		279 #	231	-0-	-0-	-48	-0-		25	1	206	3	N	-0-					-0-
11		270 #	238	-0-	-0-	-32	-0-		24	1	214	3	N	-0-					-0-
12		248 #	230	-0-	-0-	-18	-0-		24	1	206	3	N	-0-					-0-
01		248 #	229	-0-	-0-	-19	-0-		29	1	200	3	N	-0-					-0-
FEE-STUART						WELL #:	1	RRCID -> 200627	COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848	-	3860				
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-
LONG RANCH						WELL #:	21	RRCID -> 253648	COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH	3659	PERF. 3459	-	3471				
08		744 #	573	-0-	-0-	-171	-0-		66	1	507	3	N	-0-					-0-
09		630 #	530	-0-	-0-	-100	-0-		65	1	465	3	N	-0-					-0-
10		651 #	615	-0-	-0-	-36	-0-		70	1	545	3	N	-0-					-0-
11		630 #	416	-0-	-0-	-214	-0-		56	1	360	3	N	-0-					-0-
12		620 #	449	-0-	-0-	-171	-0-		58	1	391	3	N	-0-					-0-
01		620 #	217	-0-	-0-	-403	-0-		43	1	174	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH						WELL #:	29	RRCID -> 282543	COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3325	-	3335				
08		124 #	102	-0-	-0-	-22	-0-		7	1	95	3	N	-0-					-0-
09		120 #	101	-0-	-0-	-19	-0-		8	1	93	3	N	-0-					-0-
10		124 #	99	-0-	-0-	-25	-0-		7	1	92	3	N	-0-					-0-
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	97	3	N	-0-					-0-
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	99	3	N	-0-					-0-
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	96	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH						WELL #:	14	RRCID -> 283601	COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3205	-	3368				
08		1414 R	320	-0-	-0-	-1094	-0-		52	1	268	3	N	-0-					-0-
09		480 #	-0-	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-					-0-
10		496 #	246	-0-	-0-	-250	-0-		48	1	198	3	N	-0-					-0-
11		480 #	242	-0-	-0-	-238	-0-		47	1	195	3	N	-0-					-0-
12		341 #	213	-0-	-0-	-128	-0-		45	1	168	3	N	-0-					-0-
01		310 #	151	-0-	-0-	-159	-0-		42	1	109	3	N	-0-					-0-
COURT, THOMAS						WELL #:	26 X	RRCID -> 297803	COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3029	-	3045				
08		1116 #	1053	-0-	-0-	-63	-0-		159	1	894	3	N	-0-					-0-
09		1080 #	1000	-0-	-0-	-80	-0-		149	1	851	3	N	-0-					-0-
10		1085 #	996	-0-	-0-	-89	-0-		131	1	865	3	N	-0-					-0-
11		1050 #	993	-0-	-0-	-57	-0-		125	1	868	3	N	-0-					-0-
12		1085 #	995	-0-	-0-	-90	-0-		127	1	868	3	N	-0-					-0-
01		1054 #	881	-0-	-0-	-173	-0-		136	1	745	3	N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
T & S OIL & GAS, LLC				833788							
BARRON		WELL #:		9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3330	-	3338
M	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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON RANCH "69"		WELL #:		1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3894	-	3906
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ROBINSON RANCH		WELL #:		2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4332	-	4400
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
AGUIRRE		WELL #:		6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910	-	3988
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
AGUIRRE		WELL #:		8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028	-	4032
08	2325	#	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			7
09	2250	#	2181	-0-	-69	-0-	2181	2			7
10	2325	#	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			7
11	2250	#	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			7
12	2325	#	2218	-0-	-107	-0-	2218	2			7
01	2263	#	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			7
AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3988	-	3994
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED				49B				CNTY: PALO PINTO											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	850964																				
AGUIRRE				WELL #:	11	RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH		4340	PERF. 4148	-	4164										
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	-0-			40	2				N		-0-							7	
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	-0-			20	2				N		-0-							7	
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	-0-			40	2				N		-0-							7	
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	-0-			40	3				N		-0-							7	
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	-0-			35	2				N		-0-							7	
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	-0-								N		-0-							7	
AGUIRRE				WELL #:	12	RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 4016	-	4040										
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	-0-			120	2				N		-0-								114
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	-0-			140	2				N		-0-								114
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	-0-			120	2				N		-0-								114
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	-0-			140	3				N		-0-								114
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	-0-			120	2				N		-0-								114
01	560	R	560	-0-	-0-	-0-	-0-			560	2				N		-0-								114
TRACER OPERATING, INC.				WELL #:	863965																				
SANDERS 5-44				WELL #:	1	RRCID -> 180827		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH		4365	PERF. 4301	-	4365										
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	-0-			295	2				N		-0-								-0-
09	297	R	297	-0-	-0-	-0-	-0-			297	2				N		-0-								-0-
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	-0-			262	2				N		-0-								-0-
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	-0-			182	2				N		-0-								-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	-0-			113	2				N		-0-								-0-
01	93	#	59	-0-	-34	-0-	-0-			59	2				N		-0-								-0-
WALTER				WELL #:	1	RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH		4465	PERF. 3880	-	4060										
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								26
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								26
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								26
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								26
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								26
BRANT				WELL #:	1	RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH		4375	PERF. 4000	-	4030										
08	682	#	194	-0-	-488	-0-	-0-			194	2				N		-0-								35
09	660	#	228	-0-	-432	-0-	-0-			228	2				N		-0-								35
10	434	#	232	-0-	-202	-0-	-0-			232	2				N		-0-								35
11	270	#	229	-0-	-41	-0-	-0-			229	2				N		-0-								35
12	248	#	235	-0-	-13	-0-	-0-			235	2				N		-0-								35
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	-0-			223	2				N		-0-								35
DAVID HOLUB				WELL #:	2	RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH		4270	PERF. 3986	-	4114										
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								24
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-								N		-0-								24
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-								N		-0-								24
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								24
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-								24
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-								N		-0-								24

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED				49B				CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.//	863965												
DAVID HOLUB				WELL #:	3	RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH		4286	PERF. 4050 -		4100		
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	
08	1 R		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			25	
09	1 #		-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-			25	
10	1 #		-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-			25	
11	1 R		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			25	
12	1 R		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			25	
01	1 #		-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-			25	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)					86577 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555												
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	5	RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH		4060	PERF. 3719 -		3749		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-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-	
STUART, JULIA				WELL #:	10	RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH		4718	PERF. 3758 -		3768		
08	372 N	316	-0-	-56	-0-		-0-	41 1	275 3	N		-0-				-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-		-0-	50 1	343 3	N		-0-				-0-	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-		-0-	34 1	281 3	N		-0-				-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		-0-	34 1	301 3	N		-0-				-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		-0-	42 1	365 3	N		-0-				-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		-0-	45 1	308 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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489												
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	6	RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH		4694	PERF. 3987 -		3995		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		-0-	283 2				N	-0-			-0-	
09	270 N	108	-0-	-162	-0-		-0-	108 2				N	-0-			-0-	
10	310 N	134	-0-	-176	-0-		-0-	134 2				N	-0-			-0-	
11	270 N	141	-0-	-129	-0-		-0-	141 2				N	-0-			-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		-0-	168 2				N	-0-			-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WAYOP, LLC		102750									
GRAGG, W. A., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	018399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 4096	- 4134
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2025											
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123	- 4128
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:	1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145	- 4149
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:	1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094	- 4096
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:	1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133	- 4155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
W. A. GRAGG -G-		WELL #:	2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148	- 4158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

STRONG (CONGL.) WAYOP, LLC GRAGG		//CONT.// 86718 500 102750 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
				RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH		4275 PERF. 4040 - 4072								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
STOVALL OPERATING CO. SBG				824339 WELL #:		2		RRCID -> 215291		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH		4565 PERF. 4332 - 4336				
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-					-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-					-0-
STRONG, SW (CONGL "A") STONEBRIAR OIL LLC JOHNSON, M.R.				86725 200 823774 WELL #:		10		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
								RRCID -> 080498		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4040 - 4078				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-						N	NO RPT					-0-
STRONG, SW (CONGL. D) KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.				86725 400 476586 WELL #:		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
								RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 4146 - 4149				
08	620 N	143	-0-	-477	-0-	-0-		143	3			Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		610	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	166	-0-	-423	-0-	-0-		166	3			Y	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	3			Y	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		662	3			Y	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-		539	3			Y	-0-					-0-
DOOLEY, C.				WELL #:		4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH		4218 PERF. 4129 - 4133				
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3	12	9	Y	11					61
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3	28	9	Y	25					86
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		302	3	17	9	Y	15					101
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		302	3	28	9	Y	25					126
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		306	3	65	9	Y	59	171	1			14
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-		275	3	39	9	Y	35					49
DOOLEY, C.				WELL #:		3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH		4255 PERF. 4195 - 4204				
08	2108 N	1474	-0-	-634	-0-	-0-		1474	3			Y	-0-					-0-
09	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	-0-		1435	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	1647	-0-	-461	-0-	-0-		1647	3			Y	-0-					-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-		2317	3			Y	-0-					-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-		2159	3			Y	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-		1844	3			Y	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586											
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3		N	-0-				43
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-				43
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-				43
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-				43
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-				43
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-				43
STONEBRIAR OIL LLC				823774											
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054						
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		N	-0-				-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-				-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-				-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 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-
STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STONEBRIAR OIL LLC				823774											
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J.N. A		WELL #:		15	RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822						
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		Y	-0-				-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		Y	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		Y	-0-				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		Y	-0-				-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STUART (MARBLE FALLS 3500)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N.														
WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560														
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
08	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-				27
09	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-				27
10	1550 #	1346	-0-	-204	-0-	1346	3		N	-0-				27
11	1500 #	1223	-0-	-277	-0-	1223	3		N	-0-				27
12	1550 #	1303	-0-	-247	-0-	1303	3		N	-0-				27
01	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT				27
STUART, J. N.														
WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
STUART (MARBLE FALLS 3700)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N.														
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-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-
STUART, J. N.														
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
STUART, J N A														
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658														
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-				-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-				-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-				-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-
CRAWFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650														
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-				-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-				-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-				-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-				-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
CRAWFORD		WELL #:		4	RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		3965	PERF. 3636 - 3640
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
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-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
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
11	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
STUART HEIRS (STRAWN SAND)				86798 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		4WD	RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH		4252	PERF. 1932 - 2690
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH		3910	PERF. 1883 - 1900
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
STUART HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH		1200	PERF. 1076 - 1082
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		2	RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		1295	PERF. 1184 - 1194
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SUN BELT(ATOKA)		87135 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: HOOD	
ROLLO RESOURCES, LLC		726791					
BANDY-TOMLINSON		WELL #: 1	RRCID -> 093055	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 3572 - 3578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
MILLS, J.T.		WELL #: 2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3522 - 3528	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930					
STRAIN		WELL #: 1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5261	PERF. 3030 - 3060	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
SWENSON (3815)		87632 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171					
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #: 2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A	
08	930 N	712	-0-	-218	-0-	712 3	39
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	39
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	39
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	39
12	961 N	785	-0-	-176	-0-	785 3	39
01	961 N	752	-0-	-209	-0-	734 3	55
T.E.C. (CADD0)		87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND	
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC		103689					
COX, JAMES A.		WELL #: 1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2650 - 2658	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	84
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	84
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	84
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	Y	NO RPT

T.E.C. (CADD0) CRYSTAL J OIL AND GAS LLC COX, JAMES A.				//CONT.// 103689 WELL #:	87988 500 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
						RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL	DEPTH	2750	PERF.	2636 -	2647
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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-		68	3			Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			-0-

WHITE, B.L.				WELL #:	2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL	DEPTH	3168	PERF.	2624 -	2638
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3			N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-		205	3			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-		247	3			N	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-		199	3			N	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-		187	3			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-

TJB (CONGL 4200) BACON ENERGY HARRIS				87990 500 042398 WELL #:	1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL	DEPTH	4862	PERF.	3978 -	3982
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14B DENY	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC. PADGETT RANCH				292000 WELL #:	4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	N/A	
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-

PROCO OPERATING CO., INC. PADGETT RANCH				679595 WELL #:	9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	4114 -	4119
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26															

TJB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3677 - 3683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/22/2026 - WELL PLUGGED 01/22/26										
TALPA (DOG BEND)					88235 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
D.N.I.					221589										
KELSEY, J.L.					WELL #:	RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
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
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/15/2017										
TALPA (PALO PINTO A)					88235 480	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
STANDARD OIL TOOLS, INC.					812830										
STOKES, HORACE					WELL #:	RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3056 - 3068			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
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
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/20/2007										
TAUREN (CADD0, UPPER)					88462 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
ROCK OPERATING					722855										
LILLEY					WELL #:	RRCID -> 173697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
TAYLOR(CADD0)					88487 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BALL PRODUCING CO.					048164										
OSBORNE "B"					WELL #:	RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852			
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				69
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				69
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

TAYLOR HILL, S. (MISS) TC OIL AND GAS, LLC LAMBSHEAD RANCH 1088				88530 250 840303 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 283940		EXEMPT COMPL. DATE 09/28/2017				CNTY: THROCKMORTON TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937					
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"				88570 100 659782 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 118131		ONE WELL COMPL. DATE 05/10/1985				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711					
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1079	2	37	9	N		34					191
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1442	2	30	9	N		27					218
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1172	2	25	9	N		23					241
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	921	2	86	9	N		78	136	1			183
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310	2	39	9	N		35					218
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1030	2	25	9	N		23					241
TAYLOR-WILSON (DUFFER) PETEX SWENSON "55"				88570 200 659782 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 209992		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2005				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062					
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N		-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N		-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N		-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N		-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N		-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N		-0-					-0-
SWENSON "55"				WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N		NO RPT					-0-
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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC WILSON "I"				822615 WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-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-
WILSON (SUN)				WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987				TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988					
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	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 11/18/2025																	

TAYLOR-WILSON (DUFFER)				//CONT.//	88570 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				//CONT.//	822615												
WILSON (SUN)				WELL #:	3	RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3978 - 3996					
M	ALLOW 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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	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				11/07/2025													
WILSON, H. "E"				WELL #:	2	RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4030 - 4050					
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26													
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					
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2				N	-0-						15
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2				N	-0-						15
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2				N	-0-						15
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2				N	-0-						15
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2				N	-0-						15
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2				N	-0-						15
STERLING OIL AND GAS				818896													
V. WALLENBERG 490				WELL #:	2	RRCID -> 114865		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3913 - 3920					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-
V. WALLENBERG 490				WELL #:	3	RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4068 - 4083					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615													
SCOTT "A"				WELL #:	4	RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4006 - 4016					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-

TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
ALVEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650								
08	62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543														
PENCE		WELL #: 1		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2015														
TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
S & H RESOURCES		740282														
COX, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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-
TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.		054545														
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					136
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					136

TEXAS-57 (STRAWN 2400)			89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WB MULLIN OPERATING LLC			902609										
STEPHENS "C"			WELL #:		2	RRCID ->	144239	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 2459 - 2466	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-		22 3		N	-0-	-0-	
09	30	N	19	-0-	-11	-0-		19 3		N	-0-	-0-	
10	31	N	18	-0-	-13	-0-		18 3		N	-0-	-0-	
11	30	N	18	-0-	-12	-0-		18 3		N	-0-	-0-	
12	31	N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-	-0-	
01	31	N	17	-0-	-14	-0-		17 3		N	-0-	-0-	
TEXAS-57 (STRAWN 3100)			89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WB MULLIN OPERATING LLC			902609										
STEPHENS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	144241	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3165 - 3172	
08	31	N	22	-0-	-9	-0-		22 3		N	-0-	-0-	
09	30	N	19	-0-	-11	-0-		19 3		N	-0-	-0-	
10	31	N	18	-0-	-13	-0-		18 3		N	-0-	-0-	
11	30	N	18	-0-	-12	-0-		18 3		N	-0-	-0-	
12	31	N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-	-0-	
01	31	N	17	-0-	-14	-0-		17 3		N	-0-	-0-	
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)			89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC			432097										
GUERRY, GRADY			WELL #:		13	RRCID ->	129749	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	965	PERF. 732 - 771	
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-	
GUERRY, GRADY			WELL #:		12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF. 792 - 803	
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-	
THRIFTY (MARBLE FALLS)			89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC			025387										
BROWN COUNTY FEE			WELL #:		2	RRCID ->	018427	COMPL. DATE	05/02/1949	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
REACH OIL			695802										
NEWTON A.J.			WELL #:		1	RRCID ->	064344	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	76	-0-	76	297	76 2			N	-0-	-0-	
09	297		-0-	-0-	-297	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	60 N		-0-	-0-	-60	-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-	

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 018422		COMPL. DATE 10/24/1948		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2316 - 2360			
M	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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37 3			N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-			-0-

CASON, WILL		WELL #:			RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2320			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011														

CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424		COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH 2334		PERF. 2326 - 2334			
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582		COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A			
08	11	N	1	-0-	-10	-0-	1 3			N	-0-			49
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			49
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			49
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			49
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			49
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
C.N.W. OIL, INC				120708										
BOWEN, A.J.		WELL #:		3	RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4	RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2446 - 2632			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER												//CONT.// 89784 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #: 1												RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2480 - 2500			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	H15 VIOL	-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	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	H15 VIOL	-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	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES												448229 WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-				
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN												448239 WELL #: 1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31				
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				
PLUGGED AND ABANDONED_____												06/28/1999									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.												828317 WELL #: 1		RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8				
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				
PLUGGED AND ABANDONED_____												04/06/2023									

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC										101688										
RECORD B										WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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	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-	
TOT RICHARDS FAMILY LP										103649										
RICHARDS, SALLIE										WELL #: 17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ESTACADO ENERGY, LLC										254441										
TCSL										WELL #: 1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940		
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1					N	-0-					-0-	
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	1					N	-0-					-0-	
10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	1					N	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT					-0-	
5L PROPERTIES, INC.										953778										
PARROTT, J. E.										WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890		
08	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2					N	-0-					-0-	
09	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2					N	-0-					-0-	
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2					N	-0-					-0-	
11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2					N	-0-					-0-	
12	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2					N	-0-					-0-	
01	496	#	102	-0-	-394	-0-	102	2					N	-0-					-0-	
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)										89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
BELLAH & MATHIEWS										063663										
IRWIN, ANNIE										WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//											89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
RAM OIL AND GAS, INC.											101516											
BROWN "1609"											WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729			
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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-	
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC											101688											
CONDON, E. D., JR. B											WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
TOT RICHARDS FAMILY LP											103649											
HARDY											WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
RICHARDS, W. L. 'B'											WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590		PERF. 550 - 555			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
COOPER OIL & GAS, LLC											175118											
BROWN-MERRICK 216											WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						47	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						47	
FTC CONSULTING, LLC											288423											
HENDRICK "A"											WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7								N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7								N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7								N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7								N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7								N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7								N	NO RPT						-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																			
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423																			
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311																			
M 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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
HARVICK, GEORGE R. GRAHAM, M. K. C														364200 WELL #: 4	RRCID -> 045242	COMPL. DATE 08/24/1968	TOTAL DEPTH 4625	PERF. N/A	
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2					N	-0-					-0-	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2					N	-0-					-0-	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2					N	-0-					-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					N	-0-					-0-	
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2					N	-0-					-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-							N	NO RPT					-0-	
BURK-CONDON														WELL #: 1	RRCID -> 150912	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1524 - 1530	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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-	
MARTIN, JOHN I. BARKER, RUTH														530600 WELL #: 1	RRCID -> 090297	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 4734	PERF. 994 - 1194	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
S.B. STREET OPERATING, INC. WHITAKER, DOYLE														740251 WELL #: 1	RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 4308 - 4312	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3					N	-0-					-0-	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3					N	-0-					-0-	
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3					N	-0-					-0-	
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3					N	-0-					-0-	
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3					N	-0-					-0-	
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3					N	-0-					-0-	
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.														841264 WELL #: 1	RRCID -> 119244	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 920	PERF. 874 - 877	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-	

THURBER LAKE (CONGL.)														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														
LATHAM, SUSAN														
89820 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: ERATH				
684645														
WELL #: 4					RRCID -> 118561					COMPL. DATE 10/03/1985				
										TOTAL DEPTH 3570				
										PERF. 3184 - 3315				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
														BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
HAMILTON														
90039 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
101481														
WELL #: 1					RRCID -> 099962					COMPL. DATE 05/13/1982				
										TOTAL DEPTH 5784				
										PERF. 5254 - 5258				
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			119
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			119
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			119
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
CHAPPARAL OPERATING CO.														
HARTMAN, R. L.														
146225														
WELL #: 1					RRCID -> 112542					COMPL. DATE 07/24/1984				
										TOTAL DEPTH 5850				
										PERF. 5210 - 5220				
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			17
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			17
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			17
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			17
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			17
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2		N	-0-			17
TIMMONS (CADD0)														
TEP BARNETT USA, LLC														
TIMMONS														
90065 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PARKER				
842986														
WELL #: 2					RRCID -> 090010					COMPL. DATE 06/12/1980				
										TOTAL DEPTH 5700				
										PERF. 2690 - 2778				
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TIN CUP (CADD0)														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
HENSLEE, A.E.														
90080 200 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: EASTLAND				
559355														
WELL #: 2					RRCID -> 075957					COMPL. DATE 03/08/1978				
										TOTAL DEPTH 3297				
										PERF. N/A				
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
HENSLEY "A"														
WELL #: 3					RRCID -> 079685					COMPL. DATE 06/20/1978				
										TOTAL DEPTH 3177				
										PERF. 3095 - 3102				
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH	3273	PERF. 3234 -	3246		
M	ALLOW CODE	GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 -	3150		
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

TINDALL (STRAWN)				90088 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.				651162										
MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 -	1329		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 -	1417		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TINTOP (ATOKA)				90119 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
HOTT		WELL #:		1	RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 -	4438		
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			-0-

TINTOP (STRAWN)				90119 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT II, LLC				103758										
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1264 -	1297		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

TIPTON (CADD0, UPPER)				90210 400 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703															
SLOAN RANCH				WELL #: 3				RRCID -> 279174				COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150			
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			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-			253 3	20 9	N		18					49		
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-			246 3	19 9	N		17					66		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-			253 3	19 9	N		17					83		
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-			245 3	14 9	N		13					96		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-			260 3	12 9	N		11					107		
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-			218 3	13 9	N		12					119		
PETEX				659782															
HARRIS, W.B., ET AL				WELL #: 1				RRCID -> 087337				COMPL. DATE 04/19/1980				TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588			
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-			466 2	195 9	N		177	160 1				167		
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-			332 2	171 9	N		155	163 1				159		
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-			471 2	187 9	N		170	163 1				166		
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-			433 2	180 9	N		164	165 1				165		
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-			547 2	171 9	N		155	160 1				160		
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-			380 2	172 9	N		156	167 1				149		
CLARK, LESTER "C"				WELL #: 1 C				RRCID -> 145280				COMPL. DATE 04/01/1993				TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620			
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-			626 2	37 9	N		34					82		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-			607 2	35 9	N		32					114		
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-			580 2	35 9	N		32					146		
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-			601 2	33 9	N		30	157 1				19		
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-			647 2	35 9	N		32					51		
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-			643 2	35 9	N		32					83		
4W OPERATING, LLC				953506															
TIPTON, R. W.				WELL #: 1				RRCID -> 018434				COMPL. DATE 05/01/1961				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565			
08	806 N	756	-0-	-50	-0-			756 3		N		-0-					-0-		
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-			759 3		N		-0-					-0-		
10	806 N	798	-0-	-8	-0-			798 3		N		-0-					-0-		
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-			757 3		N		-0-					-0-		
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-			777 3		N		-0-					-0-		
01	806 N	622	-0-	-184	-0-			622 3		N		-0-					-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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
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-		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481															
BURKHALTER				WELL #: 1				RRCID -> 066889				COMPL. DATE 06/10/1976				TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC				139140							
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ITX CORPORATION		427179									
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285		
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	131
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	131
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3	N	-0-	131
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	131
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	131
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	131
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185									
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336		
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-
10	992	N	251	-0-	-741	-0-	251	3	N	-0-	-0-
11	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	3	N	-0-	-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				//CONT.//	99813 090	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				//CONT.//	427185													
SMITH				WELL #:	2	RRCID -> 065494				COMPL. DATE 01/04/1976				TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
M O	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
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	783	-0-	-1617	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
SMITH				WELL #:	3	RRCID -> 066296				COMPL. DATE 05/08/1976				TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A				
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
STANLEY UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 073906				COMPL. DATE 06/20/1977				TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A				
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	210 N	19	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
ISBELL "21"				WELL #:	21 T	RRCID -> 079617				COMPL. DATE 10/23/1978				TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110				
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					44
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					44
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					44
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					44
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					44
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					44
DURHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 080928				COMPL. DATE 03/16/1990				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066				
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	270 N	145	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	651 N	359	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	420 N	237	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	372 N	246	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
BLAIR-WOODY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 082051				COMPL. DATE 04/05/1990				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2						N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2						N	-0-					-0-
CARR, J. R.				WELL #:	2 T	RRCID -> 082147				COMPL. DATE 07/03/1991				TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344				
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)			//CONT.//			90813 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			//CONT.//			427185															
STANLEY UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 172431			COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000								
M	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	EOM BALANCE
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-			257 3					N	-0-					-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-			269 3					N	-0-					-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-			652 3					N	-0-					-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-			740 3					N	-0-					-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-			516 3					N	-0-					-0-
01		651 N	631	-0-	-20	-0-	-0-			631 3					N	-0-					-0-
PATTON EXPLORATION, INC.			WELL #:			643730	RRCID -> 070829			COMPL. DATE 12/20/1976			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
SULLIVAN																					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					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								
08		13	-0-	-0-	-13	-0-	-0-								N	-0-					23
09	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2							N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13	13								N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13	13								N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13	13								N	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13	13								N	NO RPT					23
RKW OPERATING LLC			WELL #:			714311	RRCID -> 083635			COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608								
CHIARELLO																					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11		0 X	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-
SAGE OIL AND GAS, LLC			WELL #:			743222	RRCID -> 085463			COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209								
COLLINS "A"																					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
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-
TOTO(BEND CONGL. 5350)			WELL #:			90813 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER								
ENERGYPRO, INC.			WELL #:			252085															
WOODRUFF, CHARLES			WELL #:			1	RRCID -> 112053			COMPL. DATE 06/30/1984			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302								
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-			1816 2					N	-0-					32
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-			1748 2	1	9			N	-0-					33
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-			1650 2					N	-0-					33
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-			1817 2	1	9			N	-0-					34
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-			1819 2					N	-0-					34
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					34

TOTO(BEND CONGL. 5350)										//CONT.//										90813 100										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: PARKER																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
RKW OPERATING LLC																				714311																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
WILHITE																				WELL #:										1 T										RRCID -> 090175										COMPL. DATE 09/05/1980										TOTAL DEPTH 5600										PERF. 5344 - 5350																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
08										0 #										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																								N										NO RPT																																								-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
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										T. A.										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																								N										NO RPT																																								-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
01										T. A.										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																								N										NO RPT																																								-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)																				90813 180										ASSOCIATED																				CAPACITY																				CNTY: PARKER																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP																				033523																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						</									

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR				//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL	DEPTH	4246	PERF.	3914 -	3927				
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	
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	2				N	-0-					141	
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	3053	2				N	-0-					141	
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	2				N	-0-					141	
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	2				N	-0-					141	
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2				N	-0-					141	
*01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2				N	-0-					141	
DALWORTH				WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3886 -	3906				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					22	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					22	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					22	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					22	
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					22	
LESIKAR, WM.				WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	3714 -	3729				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2				N	-0-					10	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					10	
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					10	
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-					10	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-					10	
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-					10	
FX ENERGY OPERATING, LLC ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	6005	PERF.	4114 -	4265				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	N/A					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					11	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					11	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
ITX CORPORATION CRAVENS				WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4266 -	4272				
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-					-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-					-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-					-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-					-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-					-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-					-0-	

TOTO (CADD O CONGLOMERATE), ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH				//CONT.//	99813 180 427185 4	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER						
				WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	300 N	63	-0-	-237	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858	-	3770					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC HAMBLIN				WELL #:	614284 2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210	-	4238					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:	643730	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329	-	0					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/17/2009													
MITCHELL, DONOVAN -C-				WELL #:		RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/10/2023													
MARTIN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/07/2023													

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730							
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023									
MITCHELL, DONOVAN -B-									
		WELL #:		4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979	
								TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
SANDERS, JAKE									
		WELL #:		1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980	
								TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2025									
BUD									
		WELL #:		2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983	
								TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190	
08	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11			N	NO RPT
RKW OPERATING LLC									
		714311							
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975	
								TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ASHBROOK									
		WELL #:		1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977	
								TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)			//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC			//CONT.// 714311											
JORDAN, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ATCHLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWSON, ANNIE			WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

LAPRES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAWLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222											
LEATHERWOOD-ROSS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)														
SMILEY, JERRY														
S. E. PEASTER G. U.														
WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538														
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TOTO (CADD O LIME)														
CASE RESOURCES, LLC														
SHAW														
WELL #: 1 RRCID -> 081810 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHAW														
WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC														
STANLEY UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTO (LIME M-1)														
ITX PIPELINE COMPANY, LLC														
SMITH														
WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0														
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
STANLEY UNIT														
WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)										//CONT.//		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC										//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH		5076 PERF. 2910 - 2945	
M	0	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-			
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-			

ISBELL "21"										WELL #:		21 C		RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH		5615 PERF. 2808 - 2846	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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-			

CAMPBELL UNIT										WELL #:		2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 3205 - 3245	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

BLAIR-WOODY										WELL #:		3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 2812 - 2946	
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 3						N	-0-					-0-			
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3						N	-0-					-0-			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3						N	-0-					-0-			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3						N	-0-					-0-			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3						N	-0-					-0-			
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3						N	-0-					-0-			

STANLEY UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2847 - 2864	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

TOTO (STRAWN)										90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC										139140											
POOLVILLE UNIT 5										WELL #:		1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2413 - 2603	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85			
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85			
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	557 3						N	-0-					85			
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3						N	-0-					85			
12	837 N	670	-0-	-167	-0-	670 3						N	-0-					85			
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3						N	-0-					85			

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
DUVALL, LOUIS				236530						
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216 - 2224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610						
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1796 - 1806	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185						
GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480 - 3499	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RKW OPERATING LLC				714311						
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2354 - 2368	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2552 - 2560	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498 - 3635	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTO, SOUTH (CADD O LIME)						90817 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC						101481													
KEYES, T.H. UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 082704			COMPL. DATE 09/06/1978			TOTAL DEPTH 5664		PERF. 3030 - 3344			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2				N	-0-					-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2				N	-0-					-0-	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2				N	-0-					-0-	
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	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-	
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			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	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			
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	2				N	-0-					-0-	
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	2				N	-0-					-0-	
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1504	2				N	-0-					-0-	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	2				N	-0-					-0-	
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-		1307	2				N	-0-					-0-	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-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-	

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-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-
TRICKHAM (CAPPS)			91202 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L			100160					
THOMPSON, HORACE			WELL #: 6	RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 878	- 892
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #: 3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 855	PERF. 782	- 796
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #: 4	RRCID -> 109173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 864	PERF. 797	- 800
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
EVANS, DANA E.			255552					
HAYNES, WINNIE			WELL #: 3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	- 838
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//	91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148						
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BISHOP-HILL		WELL #:	4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)			91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L			100160						
EVANS, DOYLE		WELL #:	1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

EVANS, DOYLE		WELL #:	1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

EVANS, DOYLE		WELL #:	2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

CADD0 OPERATING INC.			122567						
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//	122567						
MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929	- 941
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
RICE DRILLING COMPANY			706685						
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940	- 960
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
JOHNSON FARM			433684						
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:	1	RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3210	- 3220
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

TUCKCO (CONGL.)														CNTY: EASTLAND	
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION															
BOND, TRAVIS															
//CONT.//															
91626 200 ASSOCIATED 49B															
872285															
WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196															
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	BALANCE	
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-				-0-	
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-				-0-	
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-				-0-	
11	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-				-0-	
12	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2025															
BOND, TRAVIS															
WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198															
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-	
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-	
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-	
11	18 #	12	-0-	-6	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025															
TULLOS (CADD0)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
LOWE, DANIEL															
91727 500 ASSOCIATED PRORATED															
213703															
WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-										
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3		Y	-0-				-0-	
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3		Y	-0-				-0-	
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3		Y	-0-				-0-	
12	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3		Y	-0-				-0-	
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3		Y	-0-				-0-	
TULLOS, W. H.															
WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A															
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-										
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-	
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-				-0-	
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-				-0-	
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-				-0-	
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-				-0-	
TULLOS, W. H.															
WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A															
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-										
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-	
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-				-0-	
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3		N	-0-				-0-	
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-				-0-	
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-				-0-	
GRAY, JULIUS															
WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183															
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3		N	-0-				-0-	
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-				-0-	
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-				-0-	
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3		N	-0-				-0-	
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-				-0-	

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924	
LOWE, DANIEL								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
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	10	3	Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-1 B	-0-	9	3	Y	-0-
10	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3	Y	-0-
11	10 N	9	-0-	-2 B	-0-	8	3	Y	-0-
12	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	7	3	Y	-0-
01	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3	Y	-0-
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320	
								PERF. 3224 - 3298	
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-1 B	-0-	119	3	Y	-0-
09	120 N	119	-0-	-10 B	-0-	114	3	Y	-0-
10	124 N	114	-0-	-13 B	-0-	107	3	Y	-0-
11	120 N	107	-0-	-22 B	-0-	102	3	Y	-0-
12	124 N	102	-0-	-44 B	-0-	80	3	Y	-0-
01	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3	Y	-0-
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966	
								PERF. 3349 - 3966	
08	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2320	3	N	-0-
09	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2280	3	N	-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	1953	3	N	-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-
ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240	
								PERF. 3695 - 4760	
08	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	819	3	12 9 N	129
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-26 B	-0-	765	3	19 9 N	146
09	810 N	784	-0-	-46 B	-0-	774	3	17 9 N	161
10	837 N	791	-0-	-142 B	-0-	657	3	11 9 N	171
11	810 N	668	-0-	-0- B	-0-	791	3	18 9 N	31
12	809 N	809	-0-	-57 B	-0-	734	3	15 9 N	45
01	806 N	749	-0-	-57 B	-0-	734	3	15 9 N	45
ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A	
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6						PERF. N/A	
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-
10	68 N	68	-0-	-19 B	-0-	41	3	N	-0-
11	60 N	41	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-
12	30 N	30	-0-	-36 B	-0-	26	3	N	-0-
01	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3	N	-0-
PETEX		659782		RRCID -> 018496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
TULLOS, W. H.		WELL #: 12						PERF. 3215 - 3230	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	1	3 1	7
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	Y	5	3 1	9
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	3 1	6
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	3 1	3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	4	6 1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	3	3 1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	3	3 1	1

TULLOS (CADD0)				//CONT.// 91727 500				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STEPHENS							
PETEX				//CONT.// 659782				WELL #: 3				RRCID -> 018497				COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
VEALE, A. S.																							
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		
08		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-		B	-0-						Y	-0-					-0-		
09		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
10		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
11		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
12		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	1		1	1		-0-		
01		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		

TULLOS W. H.								WELL #:	13	RRCID -> 069205				COMPL. DATE 10/06/1976				TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186					
08		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	25		51	1		12		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-		B	-0-						Y	78		50	1		40		
09		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	57		48	1		49		
10		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	52		51	1		50		
11		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	59		97	1		12		
12		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	57		59	1		10		
01		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y								

TULLOS, W. H.								WELL #:	17	RRCID -> 071683				COMPL. DATE 04/30/1977				TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A					
08		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	12		24	1		6		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-		B	-0-						Y	37		24	1		19		
09		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	27		23	1		23		
10		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	24		24	1		23		
11		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	29		46	1		6		
12		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	27		28	1		5		
01		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y								

TULLOS, W. H.								WELL #:	14	RRCID -> 072466				COMPL. DATE 06/03/1977				TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A					
08		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	18		36	1		9		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-		B	-0-						Y	54		35	1		28		
09		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	40		34	1		34		
10		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	37		36	1		35		
11		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	41		68	1		8		
12		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	40		41	1		7		
01		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y								

TULLOS, W. H.								WELL #:	21	RRCID -> 074751				COMPL. DATE 12/07/1977				TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A					
08		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	8		15	1		4		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-		B	-0-						Y	23		15	1		12		
09		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	16		14	1		14		
10		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	16		15	1		15		
11		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	17		29	1		3		
12		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	17		17	1		3		
01		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y								

VEALE, A.S.								WELL #:	7	RRCID -> 087719				COMPL. DATE 04/26/1978				TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223					
08		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-		B	-0-						Y	-0-						-0-	
09		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
10		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
11		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
12		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	1		1	1		-0-		
01		0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		

TULLOS (CADD0)				//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STEPHENS					
PETEX				//CONT.//		659782														
TULLOS, W.H.				WELL #:		22	RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286							
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	12	24	1			6	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	37	24	1			19	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	27	23	1			23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	24	24	1			23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	29	46	1			6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	27	28	1			5	

TULLOS, W.H.				WELL #:		20	RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	2	6	1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	10	6	1			5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	7	6	1			6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	6	6	1			6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	6	11	1			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	7	7	1			1	

TURKEY RUN (UPPER GRAY)						91854 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.						448857														
KNOX "A"				WELL #:		2	RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2590 - 2594							
08	279 N	272	-0-	-7			-0-	272	2			N	-0-						86	
09	473 N	473	-0-	-0-			-0-	473	2			N	-0-						86	
10	429 N	429	-0-	-0-			-0-	429	2			N	-0-						86	
11	297 N	297	-0-	-0-			-0-	297	2			N	-0-						86	
12	184 N	184	-0-	-0-			-0-	184	2			N	-0-						86	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT						86	

UNION HILL (STRAWN)						92464 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
PETEX						659782														
HOUSTON				WELL #:		1	RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980							
08	992 N	966	-0-	-26			-0-	959	2	7	9	N	6						147	
09	930 N	884	-0-	-46			-0-	870	2	14	9	N	13						160	
10	1023 N	974	-0-	-49			-0-	962	2	12	9	N	11						171	
11	1005 N	1005	-0-	-0-			-0-	914	2	91	9	N	83	31	1				223	
12	899 N	867	-0-	-32			-0-	867	2			N	-0-						223	
01	829 N	829	-0-	-0-			-0-	829	2			N	-0-						223	

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)						92680 025	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.						053974														
GILMORE-OWEN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958							
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-	

VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
HGN OPERATING I, LLC		383323														
MCCORD "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					20
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					20
MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A								
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
HGN OPERATING I, LLC		383323														
MCCORD "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					112
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-					112
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					112
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					112
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					112
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					112
MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL COMPANY, LLC		103321														
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL COMPANY, LLC MC CRACKEN TRUSTEE			//CONT.// 93052 500 103321 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 114222		EXEMPT COMPL. DATE 05/21/1982		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
VAN DYKE (ATOKA) UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN			93070 300 878925 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 078171		EXEMPT COMPL. DATE 01/09/1978		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824								
08	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 3				Y	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 3				Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3				Y	-0-					-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 3				Y	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 3				Y	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3				Y	-0-					-0-
WHARTON A			WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
VAN DYKE (CISCO 600) PALO CROSS, LLC COLLINS			93070 351 637384 WELL #: 1A		NON-ASSOCIATED RRCID -> 094186		EXEMPT COMPL. DATE 02/17/1981		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608								
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3				N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3				N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3				N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3				N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3				N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3				N	-0-					-0-
VEALE (MARBLE FALLS) ITX CORPORATION YANDELL, M.			93294 500 427179 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 057418		49B COMPL. DATE 10/08/1973		CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816								
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-		438 3				N	-0-					16
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-		458 3				N	-0-					16
10	422 R	422	-0-	-0-	-0-		422 3				N	-0-					16
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-		386 3				N	-0-					16
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-		363 3				N	-0-					16
01	358 R	358	-0-	-0-	-0-		358 3				N	-0-					16
WALKER, G. B.			WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A								
08	8 #	5	-0-	-3	-0-		5 3				Y	-0-					29
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 3				Y	-0-					29
10	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3				Y	-0-					29
11	5 #	3	-0-	-2	-0-		3 3				Y	-0-					29
12	5 #	2	-0-	-3	-0-		2 3				Y	-0-					29
01	10 #	2	-0-	-8	-0-		2 3				Y	-0-					29

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		8	RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3918 -	3945
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		Y	-0-			8
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	4			12
10	62 #	9	-0-	-53	-0-	6	3	3	9	3			15
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	1	3	3	9	3			18
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	2	3	3	9	3			21
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	5	3	7	9	6			27

VEALE, A.S. "C"		WELL #:		13	RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3894 -	3964
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			5
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			5
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			5
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			5
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			5
01	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3		Y	-0-			5

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		14	RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3880 -	3949
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			7
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			7
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			7
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			7
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-			7
01	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3		Y	-0-			7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3880 -	3883
08	1209 #	1117	-0-	-92	-0-	1089	3	28	9	25			206
09	1170 #	1076	-0-	-94	-0-	986	3	90	9	82	188	1	100
10	1209 #	1087	-0-	-122	-0-	1012	3	75	9	68			168
11	1170 #	746	-0-	-424	-0-	669	3	77	9	70	175	1	63
12	1116 #	1023	-0-	-93	-0-	928	3	95	9	86			149
01	1116 #	1059	-0-	-57	-0-	990	3	69	9	63			212

VEALE, A.S. "C"		WELL #:		10	RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH	4138	PERF.	3920 -	3979
08	899 #	841	-0-	-58	-0-	841	3		Y	-0-			19
09	840 #	727	-0-	-113	-0-	719	3	8	9	7			26
10	868 #	666	-0-	-202	-0-	660	3	6	9	5			31
11	840 #	682	-0-	-158	-0-	676	3	6	9	5			36
12	837 #	642	-0-	-195	-0-	635	3	7	9	6			42
01	837 #	569	-0-	-268	-0-	558	3	11	9	10			52

VEALE, A.S. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3894 -	3916
08	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			20
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	63	3	10	9	9			29
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	24	3	7	9	6			35
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	7			42
12	183 R	183	-0-	-0-	-0-	175	3	8	9	7			49
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	223	3	13	9	12			61

MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 -	3890
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			20
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			20
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			20
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			20
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			20
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			20

VEALE (MARBLE FALLS)														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.														
VEALE PARKS "1405"														
		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
				805550										
		WELL #:		1	RRCID -> 173729		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4004 - 4032			
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
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
09	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
VIEW (CISCO)														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
GALLE														
				93793 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
				112685										
		WELL #:		1	RRCID -> 018510		COMPL. DATE 05/26/1939		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 2339 - 2347			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
VINES (MISSISSIPPIAN)														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
VINES, W. C.														
				93884 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
				800750										
		WELL #:		2	RRCID -> 223625		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 4683		PERF. 4368 - 4438			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				143
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)														
FORTUNA EXPLORATION, INC.														
TOMLINSON, N.E.														
				93973 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
				278703										
		WELL #:		1	RRCID -> 120508		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2806 - 2810			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-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-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.														
GRAGG NORTH														
				94181 003	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
				328354										
		WELL #:		1	RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				63
09	240 N	-0-	-0-	-240	-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
HILL, R.M. OPERATING INC.														
GRAGG NORTH														
				387991										
		WELL #:		1	RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158			
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		Y	-0-				14
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-				14
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		Y	-0-				14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				14
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		Y	-0-				14
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			14	
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			14	
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			14	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			14	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			14	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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														
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-	
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														
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			188	
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-			188	
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			188	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			188	
12	589 N	403	-0-	-186	-0-	403	2		N	-0-			188	
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-			188	
W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	
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														
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-	

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL															94255 300 ASSOCIATED 667700				EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1 A															RRCID -> 270187				COMPL. DATE 03/28/1982				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE													
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-													
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-													
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-													
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-													
*12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-													
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
JOHNSON															WELL #: 2				RRCID -> 270188				COMPL. DATE 12/23/1983				TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298			
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-													
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-													
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-													
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-													
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-													
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.															94268 300 NON-ASSOCIATED 862857				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1															RRCID -> 110965				COMPL. DATE 04/30/1984				TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
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-													
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO															953632 WELL #: 10				RRCID -> 113370				COMPL. DATE 09/17/1984				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438			
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-													
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-													
10		713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2			Y	-0-					-0-													
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-													
12		744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			Y	-0-					-0-													
01		558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			Y	-0-					-0-													
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT															94349 700 NON-ASSOCIATED 275738				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1															RRCID -> 127400				COMPL. DATE 03/24/1988				TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540							
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
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-													
W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE															94354 500 ASSOCIATED 088563				49B				CNTY: STEPHENS							
WELL #: 2															RRCID -> 292035				COMPL. DATE 11/23/1984				TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3669 - 3679							
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-													
09		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-													
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-													
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-													
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-													
01		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-													

WADDELL RANCH (CONGL) INCENDIUM RESOURCES LLC W B R -WADDELL RANCH													94490 500 102170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1													RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628			
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		
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-		-0-		512	2			N	-0-					-0-		
09		120 N	5	-0-	-0-	-115		-0-		5	2			N	-0-					-0-		
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-		-0-		531	2			N	-0-					-0-		
11		510 N	396	-0-	-0-	-114		-0-		396	2			N	-0-					-0-		
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-		-0-		423	2			N	-0-					-0-		
01		527 N	317	-0-	-0-	-210		-0-		317	2			N	-0-					-0-		

WADDELL													WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					1		
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-		-0-		558	2			N	-0-					1		
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					1		
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					1		
12		589 N	4	-0-	-0-	-585		-0-		4	2			N	-0-					1		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					1		

WALKER-BUCKLER (CADD0) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. EWB													94755 250 621080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
WELL #: 1													RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35		

WALKER-DAVIS (CADD0) PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE													94762 166 640154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #: D 1													RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116			
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		-0-		2	2			Y	-0-					-0-		
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
11		2 N	-0-	-0-	-0-	-2		-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-		

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) DALE OPERATING COMPANY BUCKLER TRUST													94762 301 197624		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1													RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3858 - 3872			
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
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-		
PLUGGED AND ABANDONED													06/11/2025									

DAYLIGHT PETROLEUM LLC COOPER, O.R.													208171		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851	
WELL #: 2																						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
DALE OPERATING COMPANY				197624												
PONDEROSA				WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911				
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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
COOPER, O. R.				WELL #: 2B		RRCID -> 084831		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3926 - 3941				
08	894 R	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	N	10	57	1			18
09	896 R	896	-0-	-0-	-0-	884	3	12	9	N	11					29
10	796 R	796	-0-	-0-	-0-	753	3	43	9	N	39	54	1			14
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	557	3	8	9	N	7					21
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	650	3			N	4					25
01	310 #	38	-0-	-272	-0-	38	3			N	-0-					25
DENTON EXPLORATION, INC.				216418												
CHANDLER 'A'				WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935				
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	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				
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
PETEX				659782												
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 199335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955				
08	496 #	470	-0-	-26	-0-	449	2	21	9	N	19					138
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	420	2	20	9	N	18	125	1			31
10	496 #	180	-0-	-316	-0-	171	2	9	9	N	8					39
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					39
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					39
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					39
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675												
DAVIS, R. 'A'				WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4054 - 4064				
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)										//CONT.//		94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY												197624											
WALKER, ALICE, -B-										WELL #:		1		RRCID -> 018521		COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4010 - 4020			
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		
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/28/2025													
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2										WELL #:		8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3956 - 4008			
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/10/2025													
MARJAC OIL COMPANY, INC.										526262													
LINK "N1"										WELL #:		1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH		4160 PERF. 4062 - 4080			
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-			
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-					-0-			
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-					-0-			
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-					-0-			
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					-0-			
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-					-0-			
LINK "24"										WELL #:		6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH		4186 PERF. 4050 - 4070			
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-					-0-			
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2				N	-0-					-0-			
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-					-0-			
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-					-0-			
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-					-0-			
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	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			
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-			
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-			
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-			
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)										94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
AMEN OIL LLC										016944													
ALLEN "1045"										WELL #:		1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		4240 PERF. 4118 - 4136			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
E F 1403				WELL #: 2	RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	30
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	30
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-	30
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-	30
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	30
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	30

MOON RANCH "C"				WELL #: 1	RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KROH OPERATING LLC				478245						
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

PETEX				659782						
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994	
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	455	2	N	-0-	-0-
12	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	2	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154	
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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681						
BLACK BROS.				WELL #: 34BB	RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990	
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2	N	-0-	-0-
09	4590 X	2713	-0-	-1877	-0-	2713	2	N	-0-	-0-
10	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2	N	-0-	-0-
11	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2	N	-0-	-0-
*12	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2	N	-0-	-0-
01	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2	N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
BLACK BROS.														
				//CONT.//	94762 507	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS
				//CONT.//	848681									
				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3981 -	3988
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
MOON RANCH "G"														
					94762 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS
					213703									
				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A	
08	806	N	538	-0-	-268	-0-	535	3	3 9	Y	3			78
09	720	N	599	-0-	-121	-0-	595	3	4 9	Y	4			82
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	3	3 9	Y	3			85
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6 9	Y	5			90
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9 9	Y	8			98
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3		Y	-0-			98
MARJAC OIL COMPANY, INC.														
LINK '58'														
					526262									
				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 -	3968
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2		N	-0-			100
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			100
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			100
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	2		N	-0-			100
12	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2		N	-0-			100
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2		N	-0-			100
LINK '24'														
					5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 -	3710
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2		N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
CHERYL "51"														
					1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 -	3820
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	783	2	135 9	N	123	169 1		156
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	747	2	128 9	N	116	168 1		104
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	739	2	123 9	N	112			216
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	775	2	140 9	N	127	172 1		171
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	724	2	109 9	N	99	171 1		99
01	837	N	353	-0-	-484	-0-	292	2	61 9	N	55			154
PARKER ENERGY COMPANY														
WALKER ESTATE														
					640154									
				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 -	3880
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
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-	

WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 5024	-	5070			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																					
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4											RRCID ->	245556	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890	-	5900	
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: M 4	RRCID ->	247982	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896	-	5914
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: R 7	RRCID ->	248833	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890	-	5904
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: S 5	RRCID ->	252143	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844	-	5904
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: S 7	RRCID ->	252535	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896	-	5912
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. 895060																					
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4											RRCID ->	237132	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5812	-	5842	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																				
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																				
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836																				
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	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH WEST					WELL #: P 3			RRCID -> 246412			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH WEST					WELL #: R 7			RRCID -> 250171			COMPL. DATE 08/11/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

WALSH RANCH WEST					WELL #: S 4			RRCID -> 251420			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

WALSH RANCH WEST					WELL #: M 4			RRCID -> 252801			COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

WALSH RANCH WEST					WELL #: S 5			RRCID -> 253868			COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

WALSH RANCH WEST					WELL #: S 7			RRCID -> 254611			COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE			M	PROD	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		408							N	NO RPT		-0-
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-
WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)														ONE WELL		CNTY: PARKER	
WALSH & WATTS, INC.														895060			
WALSH RANCH WEST														WELL #: R 4		RRCID -> 237945	
														COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6356	
														PERF. 5520 - 5560			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		352							N	NO RPT		-0-
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-
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)														CAPACITY		CNTY: PARKER	
CROSSBOW RESOURCES, LLC														895060			
ELDER														WELL #: 2		RRCID -> 262055	
														COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599	
														PERF. 5885 - 5890			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT		-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-
WALSH & WATTS, INC.														895060			
WALSH RANCH WEST														WELL #: G 4		RRCID -> 236065	
														COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263	
														PERF. 5802 - 6110			
08	2480	N	774	-0-	-1706		-0-	774	2					Y	-0-		15
09	1380	N	529	-0-	-851		-0-	529	2					Y	-0-		15
10	1147	N	565	-0-	-582		-0-	565	2					Y	-0-		15
11	750	N	715	-0-	-35		-0-	715	2					Y	-0-		15
12	1147	X	170	-0-	-977		-0-	170	2					Y	-0-		15
01	775	X	-0-	-0-	-775		-0-							Y	-0-		15
WALSH RANCH WEST														WELL #: R 4		RRCID -> 236067	
														COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356	
														PERF. 6110 - 6160			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		31
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
WALSH RANCH WEST														WELL #: S 4		RRCID -> 244016	
														COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372	
														PERF. 5826 - 6178			
08	992	N	756	-0-	-236		-0-	756	2					Y	-0-		7
09	900	N	711	-0-	-189		-0-	711	2					Y	-0-		7
10	744	N	623	-0-	-121		-0-	623	2					Y	-0-		7
11	720	N	701	-0-	-19		-0-	701	2					Y	-0-		7
12	744	N	735	-0-	-9		-0-	735	2					Y	-0-		7
01	620	N	597	-0-	-23		-0-	597	2					Y	-0-		7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060									
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180									
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2	Y	7
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	2	Y	7
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	Y	7
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	Y	7
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	7
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	7
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168									
08	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2	Y	20
09	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2	Y	20
10	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2	Y	20
11	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2042	2	Y	20
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	20
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	20
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180									
08	DLQ G-10	501	-0-	501	1443	501	2	Y	35
09	1918 N	475	-0-	-1443	-0-	475	2	Y	35
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	35
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	35
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	35
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	Y	35
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	4
09	T. A.	29	-0-	29	39	29	2	Y	4
10	T. A.	5	-0-	5	44	5	2	Y	4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	44			Y	4
12	44 N	-0-	-0-	-44	-0-			Y	4
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	4
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193									
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2	Y	25
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	25
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	25
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	25
12	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2	Y	25
01	813 N	402	-0-	-411	-0-	402	2	Y	25

WALTERS (4900 CONGL.)														
CASE RESOURCES, LLC														
HERRING J.F.														
94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
139140														
WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC														
HENDERSON M.B.														
743222														
WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-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-
WARREN-HENSLEY (MORRIS)														
FORTUNA EXPLORATION, INC.														
RANCH EIGHT														
95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
278703														
WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857														
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-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-
WATSON (CADD0)														
G & F OIL, INC.														
EUBANKS "A"														
95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
292000														
WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-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-
WATTS (GARDNER SAND)														
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.														
BURWICK, WILLIE -A-														
95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN														
868730														
WELL #: 2 RRCID -> 288614 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600														
08	169 R	169	-0-	-0-		-0-	169	3	N	-0-				-0-
09	120 #	91	-0-	-29		-0-	91	3	N	-0-				-0-
10	124 #	110	-0-	-14		-0-	110	3	N	-0-				-0-
11	120 #	40	-0-	-80		-0-	40	3	N	-0-				-0-
12	124 #	11	-0-	-113		-0-	11	3	N	-0-				-0-
01	124 #	43	-0-	-81		-0-	43	3	N	-0-				-0-

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796						
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 056183	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252	ASSOCIATED					
FAMBROUGH CARL		WELL #:		1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 1852 -	0
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:		2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 -	1934
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
FAMBRO, J. M. - CANAN				WELL #:	1	RRCID -> 057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL	DEPTH	1935	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2		N	-0-			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
STOKER, I.A. "G"				WELL #:	1	RRCID -> 200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4541	PERF.	2414 - 2420	
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-

WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
FAMBROUGH				WELL #:	1	RRCID -> 123196	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL	DEPTH	1970	PERF.	1810 - 1866	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-			25 2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-			29 2		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 2		N	-0-			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)				95525 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SEELY OIL COMPANY				763148										
CRUDGINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 099033	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL	DEPTH	3960	PERF.	3776 - 3780	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-			99 1	19 2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-			96 1	7 2	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-			99 1	7 2	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-			99 1	14 2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON				WELL #:	1D	RRCID -> 125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL	DEPTH	800	PERF.	550 - 800	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)				95525 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID -> 185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL	DEPTH	4039	PERF.	3976 - 4004	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127 3		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-			110 3		N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-			92 3		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 3		N	-0-			-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-			17 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS				140617													
MORRIS				WELL #:		1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030			
M	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
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18 3				N	-0-			26
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-			26
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-			26
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	17 3				N	-0-			26
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3				N	-0-			26
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3				N	-0-			26
MORRIS "A"				WELL #:		1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095			
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342 3		1 9		N	1			28
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325 3		1 9		N	1			29
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332 3		1 9		N	1			30
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		1 9		N	1			31
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346 3		2 9		N	2			33
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338 3		4 9		N	4			37
PARKS, RHONE INC.				641520													
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940			
08		3131 X	2997	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	2997 2				N	-0-			60
09		3030 X	2864	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	2864 2				N	-0-			60
10		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	2991 2				N	-0-			60
11		3000 X	2982	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	2982 2				N	-0-			60
12		3100 X	3070	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	3070 2				N	-0-			60
01		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2996 2				N	-0-			60
SEELY OIL COMPANY				763148													
CRUDGINGTON				WELL #:		2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3932 - 3938			
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		403 N	150	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2				N	-0-			-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2				N	-0-			-0-
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	112 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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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			
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//										95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//										239726						
SATTERWHITE "A"										WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958	-	4073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)										95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC. HICKS										629889						
										WELL #: 1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 3714	-	3798
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022																
WEATHERFORD (ATOKA UP.)										95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC NEAL UNIT										101212						
										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340	-	2566
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
CASE RESOURCES, LLC AREY UNIT										139140						
										WELL #: 1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3396	-	3452
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
WEATHERFORD (MARBLE FALLS) SOMERSET OPERATING, LLC CARTER										95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
										101481						
										WELL #: 1	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD (STRAWN) ATWOOD, BILLY DUGAN, R. L.				95583 680 036644	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER					
WELL #:				1	RRCID ->	082131	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL	DEPTH	3961	PERF.	2622	-	2647			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC MONCRIEF RANCH				140525 WELL #:	2	RRCID ->	077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2740	-	2750		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	300	2	N	-0-							-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	N	-0-							-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	84	1	278	2	N	-0-							-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	93	1	275	2	N	-0-							-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	288	2	N	-0-							-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	93	1	328	2	N	-0-							-0-
MONCRIEF RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2682	-	2692		
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	26	1	113	2	N	-0-							-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	35	1	97	2	N	-0-							-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-							-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	2	N	-0-							-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-							-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	28	1	100	2	N	-0-							-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC BOYLES, W. GAS UNIT				388911 WELL #:	1	RRCID ->	077003	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL	DEPTH	2887	PERF.	N/A				
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-							-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-							-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-							-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-							-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-							-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-							-0-
WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT				95583 681 809930	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER					
WELL #:				1 C	RRCID ->	084204	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL	DEPTH	5660	PERF.	2753	-	2760			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON				95589 400 354655	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER					
WELL #:				1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL	DEPTH	5489	PERF.	1981	-	1991			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-							-0-

WEATHERFORD, SE. (1900)														CNTY: PARKER							
RYDEL, A. C., JR.																					
BOWMAN-RYDEL																					
WELL #: 2														RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1513 - 1518	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WEATHERFORD, SW. (ATOKA)														CNTY: PARKER							
BLACK																					
WELL #: 1														RRCID -> 080877		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4650 - 4662	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WEATHERFORD, SW. (STRAWN)														CNTY: PARKER							
ANRE GAS SYSTEMS, INC.																					
COTTEN "A"																					
WELL #: 2 C														RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
FTM INCORPORATED																					
WILEY, B																					
WELL #: 1														RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2418 - 2458	
08	372 N	134	-0-	-238 B	-0-		11	1	123	2	N	-0-								-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-88 B	-0-		16	1	166	2	N	-0-								-0-	
09	270 N	182	-0-	-0- B	-0-		41	1	364	2	N	-0-								-0-	
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		5	1	54	2	N	-0-								-0-	
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-						N	-0-								-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-								-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-						N	NO RPT								-0-	
GIANT NRG CO., LP																					
FULLER																					
WELL #: 6														RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1200 - 1204	
08	279 N	250	-0-	-29 B	-0-		250	2			N	-0-								-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		290	2			N	-0-								-0-	
09	290 N	290	-0-	-3 B	-0-		276	2			N	-0-								-0-	
10	279 N	276	-0-	-9 B	-0-		231	2			N	-0-								-0-	
11	240 N	231	-0-	-45 B	-0-		265	2			N	-0-								-0-	
12	310 N	265	-0-	-0- B	-0-		325	2			N	-0-								-0-	
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-						N	-0-								-0-	
CIRCLE W RANCH																					
WELL #: 1														RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2135 - 2145	
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341	2			N	-0-								-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		365	2			N	-0-								-0-	
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-		278	2			N	-0-								-0-	
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		208	2			N	-0-								-0-	
11	208 N	208	-0-	-34 B	-0-		121	2			N	-0-								-0-	
12	155 N	121	-0-	-44 B	-0-		111	2			N	-0-								-0-	
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-						N	-0-								-0-	

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
RKW OPERATING LLC 714311													
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481													
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										
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-
WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311													
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	18	1	202	2	N	-0-	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							
09	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	18	1	190	2	N	-0-	2
10	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	22	1	194	2	N	-0-	2
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	20	1	191	2	N	-0-	2
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-	2
*01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	23	1	219	2	N	-0-	2
BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995													
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	15	1	173	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	16	1	164	2	N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	26	1	228	2	N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	21	1	204	2	N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	16	1	173	2	N	-0-	-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	33	1	320	2	N	-0-	-0-
WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
SOMERSET OPERATING, LLC 101481													
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152													
08	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							
09	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-	-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042													
08	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	26	1	299	2	N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							
09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	25	1	257	2	N	-0-	13
10	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	30	1	262	2	N	-0-	13
11	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	26	1	254	2	N	-0-	13
12	279 N	180	-0-	-99	B	-0-	16	1	164	2	N	-0-	13
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-	13

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//		95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889													
WITHERSPOON, T. R.		WELL #:			RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4009 - 4094						
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7
PLUGGED AND ABANDONED				07/29/2022													
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					
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-						5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED				08/26/2025													
WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2380 - 2392					
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/27/2025													
WEED VALLEY (900)				95827 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726													
SWINT				WELL #:	1A	RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
LINDLEY, W. W.				WELL #:	4	RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)				95827 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726													
SWINT				WELL #:	1	RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726														
LINDLEY, W. W.				WELL #:		1	RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					34
01	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34

LINDLEY, W.W.				WELL #:		2	RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808							
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	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

LINDLEY, W.W.				WELL #:		3	RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716							
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					42
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	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					42

LINDLEY, W.W.				WELL #:		5	RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2727 - 2731							
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL-BALLARD				WELL #:		1	RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 2935		PERF. N/A							
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	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

WEILLAN (STRAWN)				95933 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER										
SOMERSET OPERATING, LLC				101481																
FORD				WELL #:		1	RRCID -> 093663		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 2790 - 2796							
08	64 N	64	-0-		-0-	-0-		64	2					N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-		-0-	-0-		64	2					N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-		-0-	-0-		53	2					N	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-		-0-	-0-		56	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-

OIL AND GAS DIVISION

WELDON (CONGLOMERATE)										96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406								
TESCO										WELL #:	7	RRCID -> 152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048
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	
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-	
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-	
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-	
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-	
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC										726791								
WELDON, J. K.										WELL #:	1	RRCID -> 226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
WELDON, J. K.										WELL #:	2	RRCID -> 226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925								
HINKSON										WELL #:	1B	RRCID -> 242375	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL	DEPTH	4233	PERF. 4179 - 4197	
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					68	
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					68	
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					68	
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					68	
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					68	
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					68	
HINKSON										WELL #:	1A	RRCID -> 242828	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL	DEPTH	4354	PERF. 4126 - 4172	
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					68	
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					68	
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					68	
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					68	
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					68	
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					68	
WELDON (3900)										96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925								
GARDNER										WELL #:	1	RRCID -> 141350	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL	DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866	
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-	
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-	
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-	
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-	
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-	

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)			96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308												
COPELAND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
4M OIL & GAS, LLC			102581												
CLEMENS			WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176				
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930												
WILSON-HARRIS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405				
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
FITZWILLIAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427				
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			71
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			71
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			71
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			71
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			71
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			71
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				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2023															
WHITT (BASAL CONGL.)			97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
TATANKA OPERATING, LLC			836279												
MCCLENDON, ALMA			WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006				
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE)				97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
DELONG, HORACE				213146											
ERNEST ASHBROOK				WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3				N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3				N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-		277 3				N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-		263 3				N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-		268 3				N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-		263 3				N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC				714311											
POWELL, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
MILLER, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4943 - 4971			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			20
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3				Y	-0-			20
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3				Y	-0-			20
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3				Y	-0-			20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			20
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			20
WHITT (4000)				97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
DELONG, HORACE				213146											
WATERS TRAVIS E				WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 1947 - 1970			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
RKW OPERATING LLC				714311											
POWELL, HELEN				WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4172 - 4238			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
BALLARD, F.B.				WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4046 - 4116			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 3				Y	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3				Y	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3				Y	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 3				Y	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-		403 3				Y	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464 3				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITTLES (CADD0)														
WATSON OIL & GAS, INC.														
WHITTLES														
97144 200 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COMANCHE				
901174														
WELL #: 1					RRCID -> 122633					COMPL. DATE 02/11/1985				
					TOTAL DEPTH					2956 PERF. 2830 - 2850				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			22
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			22
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			22
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			22
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			22
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			22

WILENA (DUFFER)														
SEELY OIL COMPANY														
ROBERTSON, PEARL														
97370 300 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS				
763148														
WELL #: 1					RRCID -> 198911					COMPL. DATE 12/01/2002				
					TOTAL DEPTH					4700 PERF. 4036 - 4056				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

WILES (CONGL. 3450)														
KEATING ENERGY, INC.														
ELLIS, D. N.														
97373 500 ASSOCIATED					49B					CNTY: STEPHENS				
453142														
WELL #: 2					RRCID -> 018542					COMPL. DATE 05/12/1930				
					TOTAL DEPTH					N/A PERF. 3585 - 3640				
08	713 #	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09	690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-			-0-
10	713 #	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	630 #	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	651 #	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	651 #	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-			-0-

WILLIAM & JACK														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
BLACK BROTHERS -A-														
97554 001 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS				
238196														
WELL #: 1					RRCID -> 122946					COMPL. DATE 08/22/1950				
					TOTAL DEPTH					N/A PERF. 4065 - 4077				
08	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	1131	3			N	-0-			39
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			39
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			39
11	1080 N	322	-0-	-758	-0-	322	3			N	-0-			39
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)														
KLH OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS, H. C.														
97601 400 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BROWN				
448810														
WELL #: 4					RRCID -> 172134					COMPL. DATE 07/20/1982				
					TOTAL DEPTH					3084 PERF. 2004 - 2014				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-			680 2			Y	-0-			-0-
09	689 R	689	-0-	-0-	-0-			689 2			Y	-0-			-0-
10	713 #	709	-0-	-4	-0-			709 2			Y	-0-			-0-
11	690 #	643	-0-	-47	-0-			643 2			Y	-0-			-0-
12	713 #	664	-0-	-49	-0-			664 2			Y	-0-			-0-
01	713 #	557	-0-	-156	-0-			557 2			Y	-0-			-0-

SRC-ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	127013	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2801 - 3097			
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-			1112 2			Y	-0-			32
09	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-			1083 2			Y	-0-			32
10	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-			1129 2			Y	-0-			32
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-			865 2			Y	-0-			32
12	686 R	686	-0-	-0-	-0-			686 2			Y	-0-			32
01	465 #	460	-0-	-5	-0-			460 2			Y	-0-			32

SRC-GARMS LEATHERWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	127014	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 2847 - 3198			
08	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-			2188 2			N	-0-			4
09	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-			2269 2			N	-0-			4
10	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-			2325 2			N	-0-			4
11	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-			2044 2			N	-0-			4
12	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-			1860 2			N	-0-			4
01	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-			1893 2			N	-0-			4

SRC-STOVER				WELL #:	1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2822 - 3091			
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-			-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-			1 2			N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-			11 2			N	-0-			-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-			2 2			N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-			22 2			N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3050 - 3125			
08	310 #	269	-0-	-41	-0-			269 2			Y	-0-			-0-
09	270 #	200	-0-	-70	-0-			200 2			Y	-0-			-0-
10	279 #	212	-0-	-67	-0-			212 2			Y	-0-			-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-			220 2			Y	-0-			-0-
12	279 #	210	-0-	-69	-0-			210 2			Y	-0-			-0-
01	279 #	198	-0-	-81	-0-			198 2			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
GARMS -A-				WELL #:	1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 2923 - 2929			
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-			248 3			N	-0-			-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-			247 3			N	-0-			-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-			200 3			N	-0-			-0-
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-			248 3			N	-0-			-0-
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-			244 3			N	-0-			-0-
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		806190									
GARMS -A-				WELL #:		2	RRCID -> 118820		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2858	- 2862	
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
08	124 #	98	-0-	-26	-0-		98 3				N	-0-			-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-		119 3				N	-0-			-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-		91 3				N	-0-			-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122 3				N	-0-			-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-		94 3				N	-0-			-0-
01	124 #	75	-0-	-49	-0-		75 3				N	-0-			-0-
ALLEN, E. A.				WELL #:		9	RRCID -> 124413		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 2816	- 2820
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-		293 3				N	-0-			4
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162 3				N	-0-			4
10	217 #	26	-0-	-191	-0-		26 3				N	-0-			4
11	916 R	916	-0-	-0-	-0-		916 3				N	-0-			4
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-		616 3				N	-0-			4
01	279 #	113	-0-	-166	-0-		113 3				N	-0-			4
GARMS-LEATHWOOD				WELL #:		1	RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH	3186	PERF. 2814	- 2828	
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-		227 3				N	-0-			34
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-		144 3				N	-0-			34
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-		188 3				N	-0-			34
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-		273 3				N	-0-			34
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-		293 3				N	-0-			34
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-		143 3				N	-0-			34
STOVER, DON "C"				WELL #:		1	RRCID -> 159744		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2887	- 2891
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171 3				N	-0-			-0-
09	150 #	124	-0-	-26	-0-		124 3				N	-0-			-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-		154 3				N	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-		182 3				N	-0-			-0-
12	186 #	124	-0-	-62	-0-		124 3				N	-0-			-0-
01	186 #	84	-0-	-102	-0-		84 3				N	-0-			-0-
STOVER, DON "C"				WELL #:		2	RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A		
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-		597 3				N	-0-			9
09	510 #	435	-0-	-75	-0-		435 3				N	-0-			9
10	558 #	539	-0-	-19	-0-		539 3				N	-0-			9
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-		635 3				N	-0-			9
12	589 #	434	-0-	-155	-0-		434 3				N	-0-			9
01	589 #	293	-0-	-296	-0-		293 3				N	-0-			9
STOVER, DON "B"				WELL #:		2	RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865	- 2871	
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85 3				N	-0-			10
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 3				N	-0-			10
10	93 #	77	-0-	-16	-0-		77 3				N	-0-			10
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91 3				N	-0-			10
12	93 #	62	-0-	-31	-0-		62 3				N	-0-			10
01	93 #	42	-0-	-51	-0-		42 3				N	-0-			10

WILLIE MAE (3RD CONGL)				97655 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STERLING OIL AND GAS				818896												
MALLORY, O. L.				WELL #:	RRCID -> 095816	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3977 - 3996							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/11/2023												
WILSON SHOSHONE (CONGL.)				97872 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
G & F OIL, INC.				292000												
EKDAHL				WELL #:	1	RRCID -> 144290	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4935 - 4939						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/17/2025												
WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545												
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018547	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414						
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, G. R.				WELL #:	1	RRCID -> 018550	COMPL. DATE 04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412						
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3				Y	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				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-
DAVIS, G. R.				WELL #:	2	RRCID -> 083903	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458						
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				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-
D.J. & T. ENERGY				196227												
DAVIS ESTATE '2'				WELL #:	2	RRCID -> 209240	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3395 - 0						
08	14B DENY	-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-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750																
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3386 - 3402								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-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-
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								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32835 09/18/2025																				
GLOBAL DRILLING, LLC				310382																
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH		3918 PERF. 3156 - 3158								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								127
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	127	6						-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025 - WELL PLUGGED 12/2/2025																				
WINDHAM, WEST (3400)				97930 750		ASSOCIATED				49B		CNTY: CALLAHAN								
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718																
DAVIS "B"		WELL #:		7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH		4012 PERF. 3420 - 3438								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
DAVIS "B"		WELL #:		7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		4986 PERF. 3446 - 3456								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								6
DAVIS "WB"		WELL #:		6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		4007 PERF. 3410 - 3416								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								36

WINDHAM, WEST (3400)			//CONT.// 97930 750			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN								
GRAYROCK ENERGY II, LLC			//CONT.// 101718																	
DAVIS "B"			WELL #: 7615			RRCID -> 223237			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 4009			PERF. 3420 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
DAVIS "B"			WELL #: 7616			RRCID -> 223238			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 3412 - 3426		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
DAVIS "B"			WELL #: 7618			RRCID -> 223239			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 4011			PERF. 3400 - 3406					
08		961 #	159	-0-	-802	-0-	159	2			Y	-0-					6			
09		900 #	591	-0-	-309	-0-	591	2			Y	-0-					6			
10		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6			
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6			
12		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6			
01		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6			
DAVIS			WELL #: 5013			RRCID -> 225249			COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 4013			PERF. 3416 - 3431					
08		341 #	152	-0-	-189	-0-	152	2			Y	-0-					-0-			
09		300 #	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					-0-			
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-			
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-			
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-			
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-			
DAVIS			WELL #: 5018			RRCID -> 225885			COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 3550			PERF. 3420 - 3440					
08		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-			
09		420 #	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-			
10		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-			
11		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-			
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-			
01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-			
DAVIS "B"			WELL #: 7521			RRCID -> 229373			COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 5050			PERF. 3409 - 4766					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-			
DAVIS "B"			WELL #: 7625			RRCID -> 232483			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 3540			PERF. 3418 - 3434					
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			

WINDHAM, WEST (3400)			//CONT.// 97930 750			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN						
GRAYROCK ENERGY II, LLC			//CONT.// 101718															
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-			507 2			Y	-0-						-0-
09	450 #	414	-0-	-36	-0-			414 2			Y	-0-						-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-						-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-						-0-

DAVIS "WB"			WELL #: 6829			RRCID -> 242069			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 #	-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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750															
HENNESSEY, SARAH C.			WELL #: 2			RRCID -> 018555			COMPL. DATE 06/23/1953			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421						
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINSLOW (CADD0)			98107 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC			430677															
GREEN			WELL #: 1			RRCID -> 165061			COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448						
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	617	2	120	9	N	109	172	1					146
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	673	2	95	9	N	86							232
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	529	2	86	9	N	78	162	1					148
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	652	2	80	9	N	73							221
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	667	2	79	9	N	72	169	1					124
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	596	2	108	9	N	98							222

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						
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-							-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-							-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-							-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-							-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-							-0-
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	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						
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-							-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-							-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-							-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-							-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-							-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-							-0-

WINSTON (STRAWN 2340)			//CONT.//			98118 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS														
ITX CORPORATION			//CONT.//			427179																					
FREEMAN			WELL #:			2	RRCID -> 212976			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 2350			PERF. 2218 - 2222											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT									-0-
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-
WINSTON RANCH (BIG SALINE)						98125 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER														
BKV BARNETT, LLC						072504																					
VEALE RANCH						WELL #:	7	RRCID -> 213515			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 6972			PERF. 5278 - 5296										
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-		44	2						Y		-0-										-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-		41	2						Y		-0-										-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2						Y		-0-										-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	2						Y		-0-										-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	2						Y		-0-										-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		9	2						Y		-0-										-0-
WOLF CAMP (SWASTIKA)						98372 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON														
PETERSON OIL AND GAS LLC						658440																					
CULVER D-872						WELL #:	1	RRCID -> 219665			COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 1387			PERF. 1339 - 1342										
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3						N		-0-										-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-										-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT										-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT										-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										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT										-0-
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-
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										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT										-0-
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-

WOODS (CONGLOMERATE) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"										98615 200 026646		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
										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	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-			412	2			2 9	N							124	
09	270 N	249	-0-	-21	-0-			247	2			2 9	N							126	
10	279 N	239	-0-	-40	-0-			238	2			1 9	N			1	8			126	
11	270 N	216	-0-	-54	-0-			216	2				N			-0-				126	
12	248 N	196	-0-	-52	-0-			196	2				N			-0-				126	
01	248 N	189	-0-	-59	-0-			189	2				N			-0-				126	
UPHAM OIL & GAS COMPANY RICKELS										878925 WELL #:		4	RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868	-	3964
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-			759	3			117 9	Y			106				745	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-			624	3			97 9	Y			88	179	1		654	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-			616	3			85 9	Y			77	179	1		552	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-			591	3			79 9	Y			72				624	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-			626	3			64 9	Y			58				682	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-			564	3			92 9	Y			84	179	1		587	
WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX ROBERTS, WADE "47"										98738 666 659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
										WELL #:	4	RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955	-	3960	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-			690	2				N			-0-				39	
09	630 N	620	-0-	-10	-0-			597	2			23 9	N			21				60	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-			669	2			17 9	N			15	51	1		24	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-			715	2			21 9	N			19				43	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-			727	2			20 9	N			18	53	1		8	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-			296	2			11 9	N			10				18	
WORLEY (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "B"										98810 500 726791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
										WELL #:	1	RRCID -> 097751		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 2155	-	2165	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT				-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-	
WORSHAM-ATKINS (STRAWN) BRAY, DONALD BRAY										98830 650 089921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
										WELL #:	1	RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530	-	1587	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38								N			NO RPT				-0-	
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-	
MASON, ROBERT ELDON MASON										531762 WELL #:		1	RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556	-	1567
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT				-0-	
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-	

X-RAY (MARBLE FALLS)										99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
AMRWR, LLC										102699								
SMITH, J. E., -D-										WELL #:	1	RRCID ->	018609	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 - 3240
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-				
PETTUS, M. ALMA ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	018619	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-				
CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494								
ALEXANDER, A. V.										WELL #:	1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-				
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-				
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-				
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-				
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-				
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-				
BURRIS, J. W.										WELL #:	1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181 - 3257
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-				
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-				
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-				
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-				
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-				
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-				
EVANS, J. B. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	018564	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3138 - 3208
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-				
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-				
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-				
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-				
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-				
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-				
VIRGIL GORDON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	018572	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231 - 3346
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-				

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132	- 3172	
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
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216	- 3257	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224	- 3300	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142	- 3193	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241	- 3298	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167	- 3233	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3119	- 3168	
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//			190494													
WYLIE, H. T.			WELL #:			1	RRCID -> 018591			COMPL. DATE 06/29/1960			TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228 -	3264			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 3			N	-0-					-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-					-0-	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-					-0-	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 3			N	-0-					-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			N	-0-					-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 3			N	-0-					-0-	
YOUNG, I. W.			WELL #:			1	RRCID -> 018592			COMPL. DATE 06/15/1960			TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197 -	3311			
08		217 N	197	-0-	-20	-0-			197 3			N	-0-					-0-	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 3			N	-0-					-0-	
10		217 N	172	-0-	-45	-0-			172 3			N	-0-					-0-	
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-			228 3			N	-0-					-0-	
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-			288 3			N	-0-					-0-	
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-			186 3			N	-0-					-0-	
MORRIS, MRS. MAGGIE			WELL #:			1	RRCID -> 018594			COMPL. DATE 12/20/1961			TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3175 -	3189			
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-	
DILLINGHAM-FULFER			WELL #:			1	RRCID -> 018613			COMPL. DATE 05/04/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138 -	3155			
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-					-0-	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 3			N	-0-					-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-					-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 3			N	-0-					-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			N	-0-					-0-	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-					-0-	
WHITTENTON, D. W.			WELL #:			1	RRCID -> 018617			COMPL. DATE 08/09/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 -	3335			
08		3 N	1	-0-	-2	-0-			1 3			N	-0-					-0-	
09		3 N	1	-0-	-2	-0-			1 3			N	-0-					-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 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		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-					-0-	
MAULDIN, DREW			WELL #:			1	RRCID -> 031426			COMPL. DATE 10/29/1963			TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 -	3243			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKWELL, A. H.			WELL #:			1	RRCID -> 035767			COMPL. DATE 04/12/1965			TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A				
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 3			N	-0-					-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-			19 3			N	-0-					-0-	
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 3			N	-0-					-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-					-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			N	-0-					-0-	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			N	-0-					-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//			190494															
MCINROE, M. F.			WELL #:			1	RRCID -> 035972			COMPL. DATE 05/02/1965			TOTAL	DEPTH	3295	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
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173 3						N	-0-					-0-	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 3						N	-0-					-0-	
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 3						N	-0-					-0-	
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172 3						N	-0-					-0-	
12		186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	112 3						N	-0-					-0-	
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183 3						N	-0-					-0-	
STEWART			WELL #:			1	RRCID -> 036205			COMPL. DATE 04/12/1965			TOTAL	DEPTH	3406	PERF. N/A					
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3						N	-0-					-0-	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3						N	-0-					-0-	
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10 3						N	-0-					-0-	
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2 3						N	-0-					-0-	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18 3						N	-0-					-0-	
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8 3						N	-0-					-0-	
MORING, J. E.			WELL #:			2	RRCID -> 042881			COMPL. DATE 08/20/1967			TOTAL	DEPTH	3290	PERF. 3194	-	3212			
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11 3						N	-0-					-0-	
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3						N	-0-					-0-	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3						N	-0-					-0-	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3						N	-0-					-0-	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3						N	-0-					-0-	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3						N	-0-					-0-	
PIPES, W.B. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 088175			COMPL. DATE 06/13/1980			TOTAL	DEPTH	4420	PERF. 3452	-	3468			
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17 3						N	-0-					-0-	
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12 3						N	-0-					-0-	
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18 3						N	-0-					-0-	
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7 3						N	-0-					-0-	
12		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11 3						N	-0-					-0-	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 3						N	-0-					-0-	
MAULDIN, C.W. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 090733			COMPL. DATE 11/06/1980			TOTAL	DEPTH	4483	PERF. 3291	-	3333			
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205 3						N	-0-					-0-	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 3						N	-0-					-0-	
10		217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-	62 3						N	-0-					-0-	
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	203 3						N	-0-					-0-	
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 3						N	-0-					-0-	
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59 3						N	-0-					-0-	
WYLIE, A.K. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 091258			COMPL. DATE 12/02/1980			TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 3149	-	3197			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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-	
RUSSELL, C.C.			WELL #:			4	RRCID -> 093053			COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL	DEPTH	4103	PERF. 3241	-	3289			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3						N	-0-					-0-	
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5 3						N	-0-					-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3						N	-0-					-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3						N	-0-					-0-	
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3						N	-0-					-0-	
01		12 N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7 3						N	-0-					-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3244 -	3282	
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
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	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	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3261 -	3402	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #:		6	RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3176 -	3221	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P	RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255 -	3325	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169 -	3266	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3192 -	3290	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3244 -	3337	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 - 3247	
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
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC		568561											
BARTON, E. M.		WELL #:		2	RRCID ->	018596	COMPL. DATE	10/03/1929	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3173 - 3265	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018602	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 - 3363	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVATT, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3258 - 3289	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3280 - 3300	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		568561											
MORING, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018606			COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249	
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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
MORING, J. B.			WELL #:		2	RRCID -> 018607			COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
SMITH-BAHAN			WELL #:		1	RRCID -> 018610			COMPL. DATE		10/22/1928	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3361	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
SMITH-BAHAN			WELL #:		B 1	RRCID -> 018611			COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
WYLIE, A. K.			WELL #:		1	RRCID -> 018612			COMPL. DATE		04/09/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
SMITH, J. E. "D"			WELL #:		2	RRCID -> 174674			COMPL. DATE		07/09/1999	TOTAL	DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			1	RRCID -> 034866			COMPL. DATE 07/02/1964			TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			2	RRCID -> 034868			COMPL. DATE 10/07/1964			TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342																		
FAMBRO 288			WELL #:			3	RRCID -> 291845			COMPL. DATE 12/31/2021			TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274	-	3296				
08	2015	N	1626	-0-	-389	-0-	1626	2			N	-0-								-0-	
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	1457	2			N	-0-								-0-	
10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			N	-0-								-0-	
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-								-0-	
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-								-0-	
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-								-0-	
STEWART CONTRACT SERVICES			820789																		
CARR-GORDON			WELL #:			1	RRCID -> 165720			COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223	-	3240				
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-								196	
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-								196	
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-								196	
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-								196	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								196	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								196	
STONEBRIAR OIL LLC			823774																		
CARY, W. B.			WELL #:			1	RRCID -> 018597			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3250	-	3280				
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	2	N	-0-								-0-	
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	4	1	1217	2	N	-0-								-0-	
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1257	2	N	-0-								-0-	
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	5	1	1182	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-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH						
WOOD, JERRY G.						937390													
WOOD, JERRY G.			WELL #:			1	RRCID -> 096471			COMPL. DATE 09/08/1981			TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121						
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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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						
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-					-0-	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-					-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
X-RAY S. (MARBLE FALLS)						99148 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH						
PRYOR PETROLEUM CORPORATION						682038													
CHAMBERS, BEN			WELL #:			1	RRCID -> 091039			COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOFFORD, R. NAT						935462													
WOFFORD			WELL #:			1	RRCID -> 089304			COMPL. DATE 12/18/1979			TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
Y-OH-Y (CADD0)						99157 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER						
PETERSON OIL AND GAS LLC						658440													
GREENMAN			WELL #:			1	RRCID -> 127730			COMPL. DATE 06/07/1988			TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294						
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YAH00 (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				99200 250 088563 WELL #: 26	ASSOCIATED RRCID -> 195781	CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902 PERF. 3449 - 3458	CNTY: PALO PINTO					
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
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #: 27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3620 - 3671						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "C"				WELL #: C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3768 - 3784						
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			30
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			30
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			30
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
STUART, J. N. "B"				WELL #: 28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3838 - 3878						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #: 35	RRCID -> 246249	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020 PERF. 3507 - 3542						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART, J. N. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 261292	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3626 - 3650						
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUART, J. N. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 261293	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940 PERF. 3594 - 3620						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
LOFTIN														
					99319 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					033012						CNTY: EASTLAND			
					WELL #: 1	RRCID -> 196507	COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3795 - 3805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ZOURETT (MARBLE FALLS														
CIRCLE D OIL & GAS, INC.														
COLE, O. B.														
					99882 555	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					153608						CNTY: COMANCHE			
					WELL #: 1	RRCID -> 054350	COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COLE														
					WELL #: 1	RRCID -> 080503	COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-		-0-
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-
COLE														
					WELL #: 3	RRCID -> 080741	COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-
PIERSON, HAROLD -A-														
					WELL #: 2	RRCID -> 082931	COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1					N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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-
PIERSON														
					WELL #: 2	RRCID -> 094704	COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2					N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2					N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-					99883 500 153608	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: COMANCHE								
					WELL #:	3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734 -	2744						
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
08		14	N		14	-0-	-0-	-0-			14	2		N	-0-					-0-	
09		14	N		14	-0-	-0-	-0-			14	2		N	-0-					-0-	
10		12	N		12	-0-	-0-	-0-			12	2		N	-0-					-0-	
11		10	N		10	-0-	-0-	-0-			10	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-	

PEARSON, HAROLD -C-					WELL #:	4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2762 -	2766						
08		23	N		23	-0-	-0-	-0-			23	2		N	-0-					-0-	
09		30	N		23	-0-	-7	-0-			23	2		N	-0-					-0-	
10		19	N		19	-0-	-0-	-0-			19	2		N	-0-					-0-	
11		17	N		17	-0-	-0-	-0-			17	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-	

PIERSON					WELL #:	1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2930 -	2940						
08		16	N		16	-0-	-0-	-0-			16	2		N	-0-					-0-	
09		16	N		16	-0-	-0-	-0-			16	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		0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PIERSON, HAROLD -D-					WELL #:	5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	2732 -	2742						
08		7	N		7	-0-	-0-	-0-			7	2		N	-0-					-0-	
09		7	N		7	-0-	-0-	-0-			7	2		N	-0-					-0-	
10		6	N		6	-0-	-0-	-0-			6	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-	